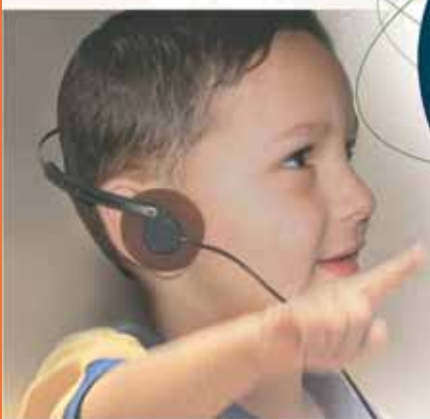




RAPPORT FINANCIER 2003



سوناتراش



sonatrach



Rapport financier 2003

I. PRINCIPAUX INDICATEURS	84
• Résultats / Chiffres d'affaires	84
• Charges / Immobilisations	85 /86
• Créances / Disponibilités	86
• Capital/ Dettes	87
• Capacité d'autofinancement / Structure Financière	88
II. BILAN ET COMPTES DE RESULTATS	89
III. ANALYSE DES POSTES DE BILAN	93
IV. ANALYSE DES POSTES DE GESTION	107
V. TITRES DE PARTICIPATION	111
VI. STRUCTURE FINANCIERE	112
VII. PRINCIPAUX RATIOS	112
VIII. PRINCIPES COMPTABLES EN VIGUEUR	113
IX. OPINION DES COMMISSAIRES AUX COMPTES	119

I. Principaux indicateurs

1. RESULTAT NET

Le résultat net de l'exercice 2003 a connu une augmentation significative passant de 175 milliards de DA en 2002 à 292 milliards de DA en 2003, soit une évolution de 67%.

Cette situation est due à l'augmentation du chiffre d'affaires global qui passe de 1 569 milliards de DA en 2002 à 1 989 milliards de DA en 2003, d'où un accroissement de l'ordre de 27% dû essentiellement à la hausse du prix moyen du baril de 25.23 \$ en 2002 à 28.99 \$ en 2003.

2. CHIFFRE D'AFFAIRES

Le chiffre d'affaires, hors prestations fournies aux tiers, a atteint 1 938 milliards de DA en 2003 contre 1 531 milliards de DA en 2002, soit une augmentation de plus de 26% due aux éléments suivants :

- L'évolution croissante de la valeur de la production vendue, exprimée en milliards de DA

	2003	2002	Variation
Marché extérieur	1 848	1 447	28 %
Marché national	90	84	7 %
Total	1 938	1531	27 %

- L'évolution du volume de la production vendue, exprimée en millions de TEP :

	2003	2002	Variation
Marché extérieur	130	121	7 %
Marché national	26	24	8 %
Total	156	145	8 %

Les exportations pour l'exercice 2003 ont atteint 24 milliards US \$ contre 18 milliards US \$ en 2002 soit une hausse de 33%. Cette évolution est la conséquence de la hausse des prix moyens des produits suivants, exprimée en US \$:

Produits	2003	2002	Variation
Pétrole Brut	228.33	199.01	15 %
LGN	257.92	206.56	25 %
Produits Raffinés	240.91	199.13	21 %
GPL	272.38	217,57	25 %
GN	3.13	2,46	27 %
GNL	3.43	2,77	24 %

L'augmentation a toutefois été atténuée par la parité US \$ / DA qui a enregistré une baisse de 12% passant de 79.84 en 2002 à 70.31 en 2003.

3. CHARGES

Les charges les plus significatives ayant connu une augmentation durant l'exercice 2003 sont les suivantes :

- **Rémunération brute des partenaires**

Cette rubrique est constituée par le profit - oil d'un montant de 158 milliards de DA en 2003 contre 117 milliards de DA en 2002 soit une augmentation de 35% par rapport à 2002.

- **Services**

Ils s'élèvent à 174 milliards de DA en 2003 contre 163 milliards de DA en 2002, soit une augmentation de 7 % portant essentiellement sur les rubriques « fret et transport sur ventes », « prestations de recherches et d'exploitation des gisements » ainsi que sur les « travaux et services divers ».

- **Frais de personnel**

Ce compte enregistre un montant global de 47 milliards de DA en 2003 contre 45 milliards de DA en 2002 accusant une augmentation de 5 % du fait de la prise en compte d'une provision pour intéressement de 4.7 milliards de DA.

- **Dotations aux amortissements**

Les dotations aux amortissements ont augmenté de 20 milliards de DA soit de 17% passant de 120 milliards de DA à 140 milliards de DA en 2003. Cet accroissement est dû essentiellement aux mises en services de projets nouveaux et aux acquisitions d'équipements de production et autres.

- **Intérêts sur emprunts**

Les intérêts sur emprunts ont connu une diminution de 6 % passant de 12 milliards de DA en 2002 à 11 milliards de DA en 2003. Cette diminution est due essentiellement aux remboursements des dettes extérieures et de l'emprunt obligataire ainsi qu'aux mobilisations de crédits moins importantes que celles de l'exercice précédent (31 milliards en 2003 contre 48 milliards DA en 2002).

- **Impôt sur les résultats (IDP)**

L'impôt dû sur les résultats est de 833 milliards de DA contre 633 milliards de DA en 2002 enregistrant ainsi une augmentation de 200 milliards de DA et se répartit, par branche d'activité comme suit :

Amont		783
	- Exploration / production	628
	- Association	155
Transport par canalisations		49
Aval		1

- **Impôt sur la rémunération des partenaires**

L'impôt dû, au titre de la rémunération des partenaires, s'est élevé à 60 milliards de DA en 2003, contre de 45 milliards de DA en 2002.

4. IMMOBILISATIONS

Les réalisations d'immobilisations ont diminué de 10%, en 2003, par rapport à l'exercice précédent. Elles s'établissent à 289 milliards de DA contre 322 milliards de DA en 2002 et se répartissent, par activité, comme suit :

Amont	226
Transport par Canalisations	55
Aval	3
Activités centrales	5

Les associations en partenariat " en phase développement" situées antérieurement à l'exercice 2003 au niveau de la division production ont été transférées à compter du 1er janvier 2003 à la division associations.

Il s'agit notamment de :

	En milliards de DA
SONATRACH BP IN SALAH GAZ	85
SONATRACH BP AMOCO – TIGUENTOURINE	11
SONATRACH BHP OHANET GAZ	67

Les réalisations d'immobilisations de Sonatrach « en association » avec les partenaires étrangers enregistrées durant cet exercice, s'élèvent à 320 milliards de DA et se répartissent, par phase, comme suit :

Associations (Exploitation et Développement)	313
Associations en exploration (recherche)	7

5. CREANCES

Les créances brutes d'un montant de 777 milliards de DA, hors disponibilités, ont connu une augmentation de 91 milliards de DA pour l'exercice 2003 et se décomposent comme suit :

- Créances sur associés et sociétés apparentées pour un montant de 354 milliards DA ;
- Créances sur clients 192 milliards de DA dont 143 milliards de DA pour les clients étrangers et 49 milliards de DA pour les clients locaux ;
- Avances d'exploitation 103 milliards de DA dont 97 milliards de DA d'avances sur impôts et taxes ;
- Créances d'investissements 48 milliards de DA ;
- Autres créances 81 milliards de DA, dont écarts de conversion 70 milliards de DA.

6. DISPONIBILITES

La trésorerie nette, pour cette exercice, a connu un net progrès pour s'établir à 219 milliards de DA contre 143 milliards en 2002. Cette situation est due, pour l'essentiel, à l'amélioration des bénéfices, à la baisse du service de la dette (remboursements par anticipation), aux intérêts produits par différents placements et aux importantes recettes d'hydrocarbures.

Ce niveau de trésorerie se répartit, par organisme financier, comme suit (en milliards de DA) :

- BEA	216
- CITIBANK	2
- BACE	1

7. CAPITAL SOCIAL

Le capital social est passé de 245 milliards de DA à 277 milliards de DA soit une augmentation de 32 milliards de DA justifiée par l'incorporation de la totalité du poste " biens dévolus par l'Etat " et d'une partie des réserves facultatives.

8. DETTE FINANCIÈRE

La dette financière de l'exercice 2003 d'un montant de 211 milliards de DA enregistre une augmentation de 11 % par rapport à l'exercice précédent et se répartit comme suit :

Dettes externes	204 milliards DA	Equivalent en millions de US \$ 2 903.
Dettes internes	8 milliards DA	

- La dette externe a connu une baisse de 9 % par rapport à l'exercice précédent, due en partie à l'évolution de la parité US\$/DA.
- La dette interne de cet exercice comprend l'emprunt obligataire et la dette CNEP (subrogation de la dette SIM) et enregistre une baisse de l'ordre de 47%.

9. DETTES ENVERS ASSOCIES ET SOCIETES APPARENTEES

Ce poste est constitué de dettes conditionnées inscrites dans le cadre des contrats de partage de production à la suite de découvertures commercialement rentables. Elles s'établissent à 782 milliards de DA en 2003 contre 667 milliards de DA en 2002 soit une progression de 17%.

Les associations qui ont contribué de manière significative se présentent comme suit :

Phase d'exploitation			Phase développement		
- ARCO	100	14 %	- BHP BILLINTON	31	4 %
- ANADARKO	127	18 %	- BP AMOCO TIGUENTOURINE	34	4 %
- OURHOUD	84	12 %	- BP IN SALAH GAZ	113	16 %
- TEPA-REPSOL	41	6 %			
- AGIP-ANADARCO	25	8 %			
- AMERADA-HESS	27	4 %			
- BHP OHANET GAZ	73	11 %			
- BURLINGTON MNL	10	1 %			

10. CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT

La capacité d'autofinancement a augmenté de 28 % en 2003, passant de 320 milliards de DA à 408 milliards de DA.

11. STRUCTURE FINANCIERE

L'analyse de la structure financière de l'exercice 2003 met en évidence une bonne assise financière.

En effet, l'excédent de financement constitue une sécurité pour couvrir les besoins liés aux :

- Engagements d'échéances de dettes,
- Couvertures cash d'investissements,
- Echéances fiscales,
- Opportunités de placement dans les établissements financiers.

• Fonds de Roulement

Le fonds de roulement a augmenté, durant l'exercice 2003, de 97 milliards de DA, passant de 455 milliards de DA à 552 milliards de DA.

• Besoins en Fonds de Roulement

Les besoins en fonds de roulement ont également augmenté de 21 milliards de DA pour s'établir à 322 milliards de DA.

II. Bilan et compte de résultat

2/1 Bilan au 31 décembre 2003

ACTIF

En millions de Dinars

Désignation	Montants bruts	Amortis ou provis	Montants Nets		
			2003	2002	2001
Investissements (NOTES 1-2-3)	2 548 498	1 249 266	1 299 232	1 155 058	957 688
Frais préliminaires (NOTE 1)	12 842	6 159	6 684	6 624	6 443
Valeurs incorporelles (NOTE 2)	2 127	1 204	924	550	802
Terrains (NOTE 3)	4 956	1 699	3 257	3 209	2 491
Equipements de production (NOTE 3)	1 827 030	1 080 593	746 438	672 833	623 672
Equipements sociaux (NOTE 3)	63 837	29 805	34 032	25 234	21 406
Etudes & travaux rech d'hyd (NOTE 3)	147 506	129 807	17 698	11 414	8 242
Investissements en cours (NOTE 3)	490 199		490 199	435 194	294 632
Stocks (NOTE 4)	89 836	2 028	87 808	88 371	80 025
Marchandises				1 475	
Matières et fournitures	71 935	2 028	69 907	71 752	63 993
Produits et travaux en cours					
Produits finis	16 955		16 955	13 317	13 145
Stocks à l'extérieur	946		946	1 826	2 887
Créances (NOTE 5)	996 694	18 784	977 910	819 810	615 917
Créances d'investissement	47 819	6	47 812	43 862	19 684
Créances de stocks	4 172		4 172	1 419	1 008
Créances s/associés et sociétés apparentées	353 937	7 400	346 537	295 847	247 766
Avances pour compte	6 687	311	6 376	3 310	5 297
Avances d'exploitation	102 712	2 133	100 578	52 279	45 548
Créances sur clients	192 123	8 934	183 189	174 670	129 659
Disponibilités	219 294		219 294	143 187	79 308
Comptes débiteurs du passif	69 951		69 951	105 236	87 647
Total de l'actif	3 635 028	1 270 078	2 364 950	2 063 239	1 653 630

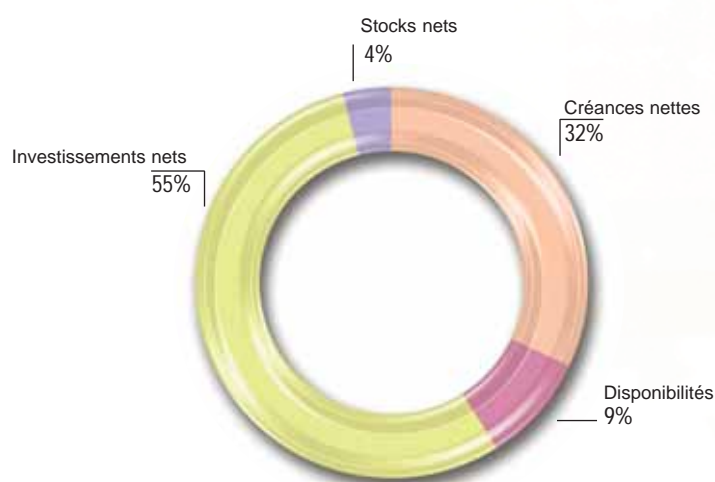
PASSIF

En millions de Dinars

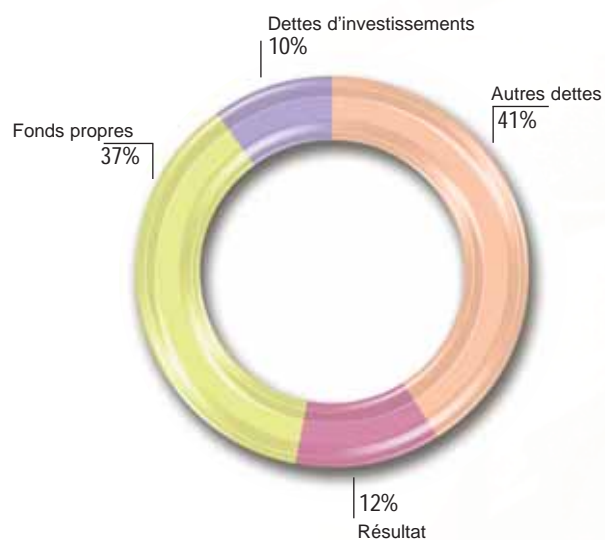
Désignation	Montants Nets		
	2003	2002	2001
Fonds propres (NOTE 6-7)	870 347	800 905	669 671
Fonds social statutaire	277 000	245 000	245 000
Réserve légale	24 500	24 500	17 861
Réserves facultatives	496 381	391 493	286 053
Subventions reçues	184	184	184
Subventions inscrites à produits exceptionnels	-68	- 35	- 2
Biens dévolus par l'Etat		31 984	31 943
Résultats en instance d'affectation			
Provisions pour pertes et charges	72 350	107 779	88 632
Résultat de l'exercice (avant affectation)	291 766	174 904	177 079
Dettes (NOTE 8)	1 202 837	1 087 430	806 880
Dettes d'investissement	239 142	266 719	299 601
Dettes de stocks	4 933	4 086	2 849
Détentions pour compte	9 147	8 043	4 959
Dettes envers associés & sociétés apparentées	782 028	666 724	404 188
Dettes d'exploitation	123 654	112 388	66 789
Avances commerciales	2 965	2 654	2 471
Dettes financières	5 900	-	-
Comptes créditeurs de l'actif	35 069	26 815	26 023
- Disponibilités	186	188	178
- Autres comptes	34 883	26 627	25 845
Total du passif	2 364 950	2 063 239	1 653 629

2/2 Structure du bilan social au 31 décembre 2003

	Actif	%
Investissements nets	1 299 232	55
Stocks nets	87 808	4
Créances nettes	758 615	32
Disponibilités	219 265	9
Total actif	2 364 950	100



	Passif	%
Fonds propres	870 347	37
Dettes d'investissements	239 142	10
Autres dettes	963 695	41
Résultat	291 766	12
Total passif	2 364 950	100



2/3 Comptes de résultats 2003

En millions de Dinars

Désignation	Montants Nets		
	2003	2002	2001
Chiffre d'affaires (Note 9)	1 988 655	1 569 477	1 540 256
Production stockée	3639	172	1 402
Productions d'immobilisations et de stocks	57 941	74 715	58 833
Marchandises, matières et services consommés (Notes 10-11-12)	568 069	479 630	464 396
Valeur ajoutée	1 482 166	1 164 734	1 136 095
Produits divers	8 066	11 935	6 138
Frais de personnel (Note 13)	46 902	44 542	39 651
Impôts et taxes	14 592	11 614	12 137
Frais financiers (Note 14)	172 047	131 816	72 768
Frais divers	2 923	4 277	1 545
Dotations aux amortissements et provisions (Note 15)	139 931	119 828	111 178
Résultat d'exploitation	1 113 837	864 592	904 953
Charges hors exploitation	94 053	132 196	124 419
Produits hors exploitation	104 599	75 921	73 866
Résultat hors exploitation	10 545	-56 275	-50 553
Résultat d'exploitation	1 113 837	864 592	904 953
Résultat hors exploitation	10 545	-56 275	-50 553
Résultat brut	1 124 382	808 317	854 400
Impôt sur le résultat	832 616	633 413	677 321
Résultat net	291 766	174 904	177 079

III. Analyse des postes de bilan

NOTE 1 - Frais préliminaires

En millions de Dinars

Désignation	Brut	Amortis.	Net		
			2003	2002	2001
Frais d'emprunts	11 741	5 363	6 378	6 257	5 780
Frais d'investissements					1
Frais de formation professionnelle	862	720	142	314	594
Frais de fonctionnement antérieurs au démarrage	79	51	28	37	46
Frais d'études et de recherche	160	24	136	16	22
Total frais préliminaires	12 842	6 159	6 684	6 624	6 443

Ce poste représente les frais engagés par la société pour l'acquisition de moyens permanents d'exploitation et de développement de ses différentes activités.

Cette rubrique est en baisse de 120 millions de DA sur deux exercices.

Durant l'année 2003, les acquisitions nouvelles ont été de 1 578 millions de DA, dont 1 425 millions de DA se décomposent comme suit :

- Frais d'emprunts : la mobilisation de crédits, au titre du programme d'investissements a eu pour effet l'engagement de frais d'emprunts pour 1 446 millions de DA, essentiellement, par l'activité Transport par Canalisations.
- Frais d'études et de recherches : un montant de 127 millions de DA a été engagé par le Siège Social.
- Frais de fonctionnement antérieurs au démarrage : un montant de 4 millions de DA a été engagé par le Siège Social en raison de l'entrée en fonctionnement de projets.

Quant à la résorption des frais préliminaires, d'un montant de 1 697 millions de DA, leur absorption étalée sur cinq (05) années conformément à la réglementation en vigueur.

NOTE 2 - Valeurs incorporelles

En millions de Dinars

Désignation	Brut	Amortis.	Net		
			2003	2002	2001
Droits de propriété industrielle et commerciale	2 127	1 204	923	550	802

Les valeurs incorporelles ont augmenté, en valeur brute, de 645 millions de DA. Aussi, du fait de l'acquisition en 2003 de droits d'exploitation de logiciels informatiques pour un montant de 621 millions de DA dont 88% par l'Amont.

NOTE 3 - Investissements corporels

En millions de Dinars

Rubriques	Brut	Amortis.	Net		
			2003	2002	2001
Terrains	4 956	1 699	3 257	3 209	2 491
Equipements de production	1 827 030	1 080 593	746 438	672 833	623 672
Equipements sociaux	63 837	29 805	34 032	25 234	21 406
Etudes et travaux de recherche d'hydrocarbures	147 506	129 807	17 698	11 414	8 242
Investissements en cours	490 199	-	490 199	435 194	294 632
Total autres investissements	2 533 529	1 241 904	1 291 624	1 147 884	950 443

3-1. TERRAINS

L'augmentation de la valeur brute des terrains et aménagements s'élève à 107 millions de DA et se répartit comme suit :

Terrains et chantiers de construction	93
Autres terrains	4
Aménagements	10

Les acquisitions de ces biens immeubles se décomposent comme suit :

- Amont	30
- Transport par Canalisations	21
- Activités centrales	56

3-2. ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION

Ce poste comprend les équipements fixes et complexes de production qui ont augmenté, en valeur brute, de 192 358 millions de DA, se décomposant comme suit :

- 4 596 millions de DA au titre des réalisations de l'exercice.
- 188 296 millions de DA au titre des reclassements des investissements en cours.
- 534 millions de DA au titre des cessions d'investissement.

3-2-1. INVESTISSEMENTS PRODUCTIFS

Ce poste inclut les installations fixes et complexes représentées par les ensembles intégrés ou les unités spécifiques nécessaires à la production, au transport et au traitement des hydrocarbures. Il enregistre une hausse de 180 706 millions de DA portant sur les postes suivants :

• Les reclassements d'investissement		178 182
Puits et installations d'extraction	89 781	
Installations de traitements et de transformation	59 273	
Installations annexes de production	9 742	
Installations de transport par canalisations	16 713	
Installations de réception, stockage et expédition	2 673	
• La production de la Société pour elle-même		1 695
• Les acquisitions à tiers		829

3-2-2. AUTRES EQUIPEMENTS DE PRODUCTION

Ce poste a évolué de 11 703 millions de DA en valeur brute dont les flux se répartissent par rubrique comme suit :

	Acquisition	Reclassements	Cessions et autres
Matériel et outillage	735	592	72
Matériel de transport	368	586	184
Equipements de bureau	177	-909	11
Agencements et installations	328	5 890	172
Matériel informatique	352	1 023	27
Bâtiments	24	-413	
Ouvrages d'infrastructures	2	3 336	
Autres	46	9	17

3-3. EQUIPEMENTS SOCIAUX

Ce poste inclut les biens meubles et immeubles constituant l'infrastructure à caractère social de la Société, à savoir : les bases de vie, les cantines, les logements de fonction, les centres de médecine de travail, etc...

L'augmentation de cette rubrique, pour cet exercice, s'élève à 11 693 millions de DA et se répartit comme suit :

	Acquisition	Reclassements	Cessions et autres
Bâtiments sociaux	17	11 158	65
Matériel	244	-5	12
Mobilier et équipements ménagers	66	79	4
Aménagements	13	202	
Total	340	11 434	81

3-4. ÉTUDES ET TRAVAUX DE RECHERCHE D'HYDROCARBURES

Ce poste enregistre l'effort de la recherche d'hydrocarbures en matière de :

- Géologie de terrain,
- Interprétation géologique,
- Géophysique,
- Interprétation sismique,
- Forage d'exploration.

Il a augmenté de 24 434 millions de DA correspondant aux postes suivants :

• Reclassement des investissements en cours	14 916
• Production de la Société pour elle-même	9 868
• Cessions et autres	-350

3-5. INVESTISSEMENTS EN COURS

Le montant des investissements en cours en 2003 s'élevait à 490 199 millions de DA contre 435 194 millions de DA en 2002.

Les réalisations de l'exercice ont atteint 269 911 millions de DA correspondant à :

• Production d'investissements par pour elle-même	46 301
• Acquisitions auprès des tiers	221 200
• Régularisations	2 410

Les réalisations par activités, au titre de la rubrique investissements en cours, hors avances et acomptes sur investissements, exprimées en millions de DA, se répartissent comme suit :

• Amont	215 445
• Aval	1 621
• Transport par canalisations	48 646
• Activités centrales	4 199

Les reclassements des encours sur les comptes d'investissements appropriés s'élèvent à 214 677 millions de DA, soit une augmentation de 2 410 millions de DA.

3-5-1. RÉALISATIONS D'INVESTISSEMENTS PAR ACTIVITÉ

Les réalisations d'investissements de l'exercice sont constituées par les acquisitions auprès des tiers, la production de la Société pour elle-même ainsi que les avances et acomptes sur investissements et les régularisations se rapportant à l'exercice antérieur.

3-5-1-1. RÉALISATIONS D'INVESTISSEMENTS PAR ACTIVITÉ

Activité	Créances d'investissement (en solde)	Acquisition tiers	Production de la société pour elle-même	Régul.	Total
Activités centrales	19	4 356	678	159	5 212
Amont	-59	170 895	52 959	2 658	226 453
Aval	85	2 451	105	-136	2 505
Transport par Canalisations	2 352	48 748	4 147	-3	55 243
Total	2 397	226 450	57 889	2 678	289 412

Les réalisations d'investissements en 2003 s'élevaient à 289 412 millions de DA contre 322 020 millions de DA en 2002.

3-5-1-2. RÉALISATIONS DES INVESTISSEMENTS PAR NATURE

En millions de Dinars

Rubriques	Réalisations 2003
Frais préliminaires	1 578
Valeurs incorporelles	621
Terrains	100
Equipements de production	4 597
Equipements sociaux	341
Études et travaux de recherche d'hydrocarbures	9 868
Investissements en cours	269 911
Créances d'investissements (en solde)	2 396
Total des réalisations	289 412

NOTE 4 - Stocks

En millions de Dinars

Rubrique	Brut	Provision	Net		
			2003	2002	2001
Marchandises				1 475	
Matières et fournitures	71 935	2 028	69 907	71 752	63 993
Produits finis	16 955		16 955	13 317	13 145
Stocks à l'extérieur	946		946	1 826	2 887
Total des stocks	89 836	2 028	87 808	88 371	80 025

4-1 MATIÈRES ET FOURNITURES

Le stock initial en valeur brute d'un montant de 74 206 millions de DA, a augmenté en 2003 pour atteindre un niveau de 100 508 millions de DA.

Les destockages, effectués durant l'exercice pour les besoins de fonctionnement, se sont élevés à 28 573 millions de DA.

Les consommations de matières et fournitures ont suivi, en général, le rythme de croissance de la production.

Les destockages, en millions de DA, ont porté essentiellement sur les produits suivants :

Casing	12 583
Pièces détachées pour matériel	2 659
Matériel de rechange	3 787
Matériaux de construction et de forage	2 726
Produits chimiques et pétrochimiques	1 448

4-2. PRODUITS FINIS

Le poste « Stocks de produits finis » s'élève à 16 955 millions de DA et se décompose comme suit :

- Pétrole brut	9 686
- LGN	2 789
- GNL	2 926
- Autres produits pétroliers	1 554

4-3. STOCKS A L'EXTÉRIEUR

Les stocks à l'extérieur, d'un montant de 946 millions de DA constitués essentiellement de matières et fournitures, ont connu une baisse de 48% par rapport à 2002.

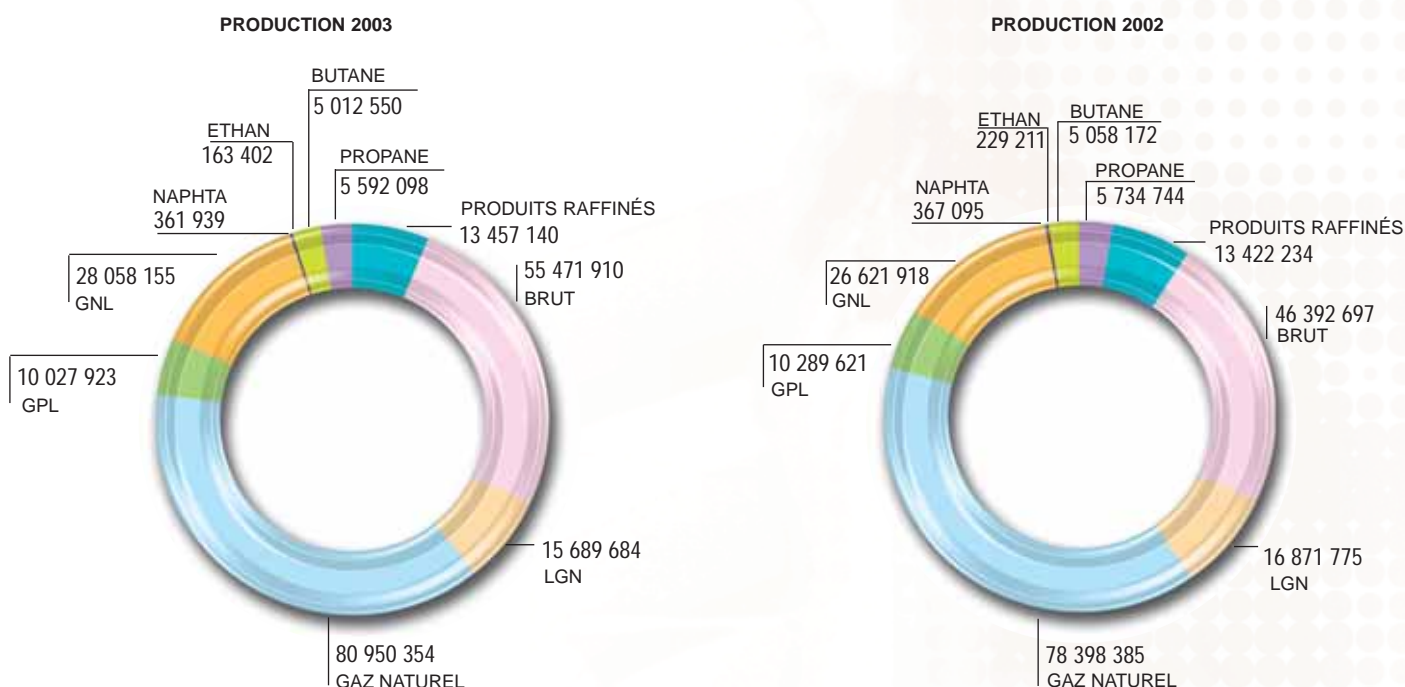
STOCKS DES PRODUITS FINIS

31 décembre 2003	MOUVEMENT DES PRODUITS EN UNITÉS DE MESURE (UM)						
	Désignation des produits	UM	Stock initial	Production de l'exercice	Production disponible	Production destockée	Stock final
			1	2	3=1+2	4	5=3-4
Brut(*)	TM	1 390 822	55 682 247	57 073 069	55 471 910	1 601 159	
LGN (**)	TM	479 029	14 174 242	14 653 271	14 084 097	569 174	
Gaz Naturel	10 ³ M3		85 661 750	85 661 750	85 661 750		
GPL	TM	12 386	8 696 517	8 708 903	8 697 245	11 658	
GNL	M3	408 806	47 593 582	48 002 388	47 235 951	766 437	
NAPHTA	TM	16 198	323 436	339 634	329 035	10 599	
ETHANE	TM		141 719	141 719	141 719		
BUTANE	TM	149 112	4 298 117	4 447 229	4 347 398	99 831	
PROPANE	TM	111 719	4 849 894	4 961 613	4 850 042	111 571	
PRODUITS RAFFINÉS	TM		12 233 764	12 233 764	12 233 764		

Désignation des produits	Stock	MOUVEMENT DES PRODUITS EN TEP				
		Production initial	Production de l'exercice	Production disponible	Stock destockée	final
		1	2	3=1+2	4	5=3-4
Brut(*)		1 390 822	55 682 247	57 073 069	55 471 910	1 601 159
LGN (**)		533 638	15 790 106	16 323 744	15 689 684	634 060
Gaz Naturel			80 950 354	80 950 354	80 950 354	
GPL		14 281	10 027 084	10 041 365	10 027 923	13 442
GNL		242 831	28 270 588	28 513 418	28 058 155	455 264
NAPHTA		17 818	355 780	373 597	361 939	11 659
ETHANE			163 402	163 402	163 402	
BUTANE		171 926	4 955 729	5 127 655	5 012 550	115 105
PROPANE		128 812	5 591 928	5 720 740	5 592 098	128 641
PRODUITS RAFFINÉS			13 457 140	13 457 140	13 457 140	
TOTAUX		2 500 128	215 244 357	217 744 485	214 785 155	2 959 329

Facteurs de conversion en TEP					
Pétrole brut	LGN	Produits raffinés	Gaz naturel	GPL	GNL
1,00	1,114	1,10	0,945	1,153	0,594

EVOLUTION DE LA PRODUCTION DESTOCKÉE EN TEP



NOTE 5 - Créances

En millions de Dinars

Rubrique	Brut	Provision	Net		
			2003	2002	2001
Créances d'investissement	47 819	6	47 812	43 862	19 684
Créances de stocks	4 172		4 172	1 419	1 008
Créances s/ass et stés apparentées	353 937	7 400	346 537	295 847	247 766
Avances pour compte	6 687	311	6 376	3 310	5 297
Avances d'exploitation	102 712	2 133	100 578	52 279	45 548
Créances sur clients	192 123	8 934	183 189	174 670	129 659
Disponibilités	219 295		219 295	143 187	79 308
Comptes débiteurs du passif	69 951		69 951	105 236	87 647
Total des créances	996 696	18 784	977 910	819 810	615 917

Les créances exprimées en valeur brute, sont en augmentation de 167 261 millions de DA, soit 20% par rapport à l'exercice précédent.

5-1. CREANCES D'INVESTISSEMENT

Les créances brutes d'investissements affichent à la clôture de l'exercice, un montant de 47 819 millions de DA. Elles ont fait l'objet d'une provision pour dépréciation de 6 millions de DA pour s'établir à 47 812 millions de DA contre 43 862 millions de DA, en 2002.

Le montant brut de ces créances, exprimé en millions de DA, se rapporte aux éléments ci-après :

Titres participatifs	6 480
Titres de participation détenus dans les filiales (*)	28 658
Prêts	2 044
Avances et acomptes sur investissements	10 507
Cautionnements versés	128

(*) Les titres de participation acquis s'élèvent à 1 769 millions de DA et concernent :

SHARIKET KAHRAMA SKIKDA	90
Holding RCH	1 000
GALSI	181
MEDGAZ	182
SIHC	279
NUMHYD	36

5-2. CREANCES DE STOCKS

En 2003, les créances de stocks, en valeur brute, s'élevèrent à 4 172 millions de DA et sont en augmentation de 2 753 millions de DA par rapport à 2002.

Ce poste, exprimé en millions de DA, est structuré comme suit :

Avances aux fournisseurs	4 158
Consignations versées	14

5-3. CREANCES SUR ASSOCIÉS ET SOCIÉTÉS APPARENTÉES :

Ces créances s'élevèrent à 353 937 millions de DA soit une augmentation de 20 % par rapport à l'exercice précédent. Elles représentent, essentiellement, les droits à enlèvements des partenaires et les appels de fonds effectués dans le cadre des contrats de partage de production liés aux gisements en association.

A ce titre, il convient de signaler que les enlèvements effectués durant l'exercice, venant en diminution des dettes de même nature, s'établissent à 170 241 millions de DA contre 127 859 millions de DA en 2002.

5-4. AVANCES D'EXPLOITATION :

Le montant brut des avances d'exploitation s'élève à 102 712 millions de DA. Une provision pour dépréciation de 2 133 millions de DA a été constituée durant cet exercice.

Ce poste comprend notamment :

Avances sur services	1 348
Avances sur impôts et taxes (*)	97 178
Frais comptabilisés d'avance	1 236
Dépenses en attente d'imputation	2 921
Avances au personnel et autres	28

(*) Ces avances, en millions de DA, sont constituées essentiellement par un précompte fiscal se rapportant aux activités suivantes :

Amont (hors associations)	26 856
Associations	70 204
Aval	118

5-5. CRÉANCES SUR CLIENTS LOCAUX ET ETRANGERS

En millions de Dinars

Désignation	Exercice			Variation 2003-2002
	2003	2002	2001	
Clients locaux	49 489	42 552	35 738	6 937
Clients étrangers	142 634	137 842	101 085	4 792
Total des créances sur clients	192 123	180 394	136 823	11 729
Provisions sur clients douteux	8 934	5 724	7 164	3 210
Montant net	183 189	174 670	129 659	8 519

Les créances brutes sur clients étrangers, dont le délai de recouvrement est d'un mois (01), ont connu une augmentation de 3%. Celles se rapportant aux clients locaux, à délai de recouvrement de six (06) mois, n'ont évolué que de 16%.

Certaines créances, ont nécessité une provision pour créances douteuses pour un montant de 8 934 millions de DA.

5-6. DISPONIBILITÉS

Les disponibilités ont connu une hausse de 76 108 millions de DA par rapport à l'exercice précédent, faisant ressortir un solde, à la clôture, de 219 295 millions de DA.

5-7. COMPTES DÉBITEURS DU PASSIF

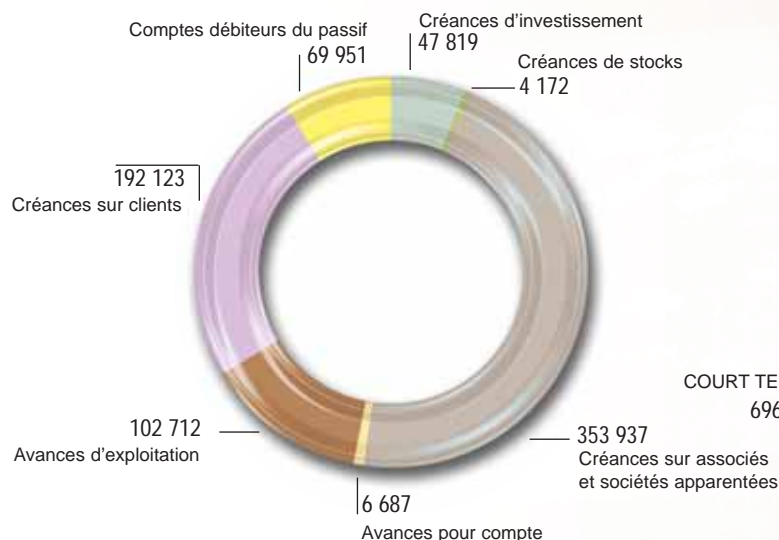
Le compte débiteur du passif enregistre un montant de 69 951 millions de DA, dont 69 852 millions de DA sont dus à l'actualisation des dettes et des créances libellées en monnaies étrangères. Ce poste a diminué de 35 286 millions de DA, soit 34 % par rapport à l'exercice précédent.

5-8. LIQUIDITE DES CRÉANCES BRUTES AU 31 DÉCEMBRE 2003

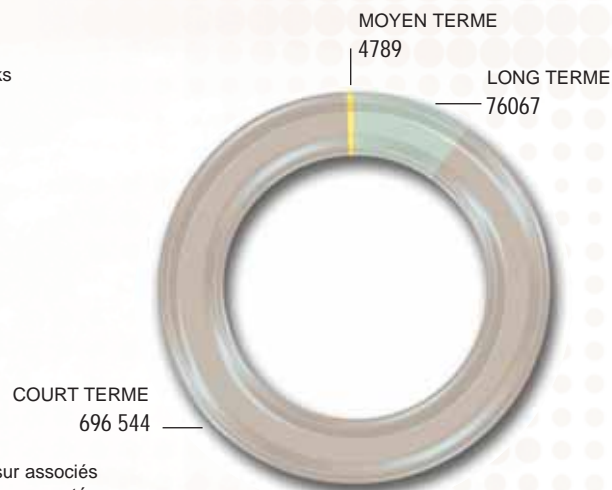
En millions de Dinars

Désignation	Liquidité des créances			Total
	Court terme	Moyen terme	Long terme	
Créances d'investissement	7 790	4 760	35 269	47 819
Créances de stocks	4 172			4 172
Créances sur associés et sociétés apparentées	313 110	29	40 798	353 937
Avances pour compte	6 687			6 687
Avances d'exploitation	102 712			102 712
Créances sur clients	192 123			192 123
Comptes débiteurs du passif	69 951			69 951
TOTAL	696 544	4 789	76 067	777 400
LIQUIDITE EN %	89	1	10	100

Structure des créances



Liquidité des créances



NOTE 6 - Fonds propres

En millions de Dinars

Rubrique	2003	2002	2001
Fonds social statutaire	277 000	245 000	245 000
Réserve légale	24 500	24 500	17 861
Réserves facultatives	496 381	391 493	286 053
Subventions reçues	184	184	184
Subventions inscrites à produits exceptionnels	-68	-35	-2
Biens dévolus par l'Etat		31 984	31 943
Provisions pour pertes et charges	72 350	107 779	88 632
Résultat de l'exercice	291 766	174 904	177 079
Total fonds propres	1 162 113	975 809	846 750

6-1. FONDS SOCIAL

Le capital social est passé de 245 000 millions de DA en 2002 à 277 000 millions de DA en 2003. Cette augmentation de 32 000 millions de DA est due à l'incorporation de la totalité du poste "biens dévolus par l'Etat" et d'une partie des réserves facultatives. Ce capital social est constitué de 277 000 actions d'une valeur unitaire de 1 million de DA.

6-2. RÉSERVE LÉGALE

Aucun montant n'a été affecté au titre de la réserve légale depuis l'exercice 2002 du fait que le seuil légal, soit 10 % du montant du capital, a été atteint. Ce poste évoluera à la suite de l'augmentation du capital enregistré cette année.

6-3. BIENS DEVOLUS PAR L'ÉTAT

Le poste biens dévolus par l'Etat a été incorporé en totalité en augmentation du capital social. Ils représentent le transfert, à titre gratuit, par le Trésor Public de sa participation dans le capital des Sociétés du secteur de l'énergie, au profit de SONATRACH.

6-4. RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE

Le résultat de l'exercice 2003 se traduit par un bénéfice net de 291 766 millions de DA, accusant ainsi une augmentation de 116 862 millions de DA, par rapport à l'exercice précédent, soit 67%.

Cette situation est due à une amélioration du chiffre d'affaires global, exprimé en millions de DA, passant de 1 569 477 en 2002 à 1 988 655 en 2003, soit 27% et à la hausse du prix du baril brut qui a été de 28.99 \$ en 2003 contre 25.23 \$ en 2002.

NOTE 7 - Provisions pour pertes et charges

En millions de Dinars

Rubrique	2003	2002	2001
Provisions pour litiges	2 625	2 646	184
Provisions pour pertes de change	69 725	105 133	87 551
Autres provisions pour risques			898
Total	72 350	107 779	88 632

Ce poste enregistre les provisions pour pertes et charges destinées à faire face à des charges que les événements en cours rendent probables.

L'actualisation des dettes et des créances, libellées en monnaies étrangères, a induit une provision pour pertes de change pour un montant de 69 725 millions de DA, en diminution de 34 408 millions de DA, par rapport à l'exercice précédent.

NOTE 8 - Dettes

En millions de Dinars

Rubrique	2003	2002	2001
Dettes d'investissement	239 142	266 719	299 601
Dettes de stocks	4 933	4 086	2 849
Détentions pour compte	9 147	8 043	4 959
Dettes envers associés et sociétés apparentées	782 028	666 724	404 188
Dettes d'exploitation	123 654	112 388	66 789
Avances commerciales	2 965	2 654	2 471
Dettes financières	5 900		
Comptes créditeurs de l'actif	35 069	26 815	26 022
- Disponibilités	186	188	178
- Autres comptes	34 883	26 627	25 845
Total	1 202 837	1 087 430	806 879

Une analyse particulière sera accordée aux dettes suivantes :

8-1. DETTES D'INVESTISSEMENT

Ces dettes ont diminué de 27 578 millions de DA par rapport à l'exercice précédent. Elles sont constituées de :

- Dettes fournisseurs d'investissements s'élevant à 223 952 millions de DA dont un montant de 20 858 millions de DA se rapporte aux gisements en association.
- Dette financière de 212 265 millions de DA qui se décompose comme suit :
 - Dette externe : 204 137 millions de DA
 - Dette interne : 8 128 millions de DA, il est a signalé que :
 - Remboursement de l'emprunt obligataire le 04 janvier 2003 pour un montant principal de 12 076 millions de DA et des intérêt de 1 570 millions de DA ;
 - Subrogation de la dette concernant la liquidation de la filiale SIM pour 3 128 millions de DA.

8-2. DETTES ENVERS ASSOCIÉS ET SOCIÉTÉS APPARENTÉES

Les dettes envers associés et sociétés apparentées s'élèvent à 782 028 millions de DA et affichent une hausse de 115 304 millions de DA, soit 17%.

Ces dettes sont composées de : Dettes conditionnées engagées dans le cadre des contrats de partage de production pour un montant de 770 917 millions de DA. Ces dettes sont éteintes par les droits à enlèvements de la part de la production des partenaires étrangers.

Ces dettes conditionnées se rapportent aux investissements réalisés en :

Exploitation	516 174
Développement	178 214
Exploration	76 529

500 millions de DA représentent la part non distribuée revenant aux travailleurs.

8-3. DETTES D'EXPLOITATION

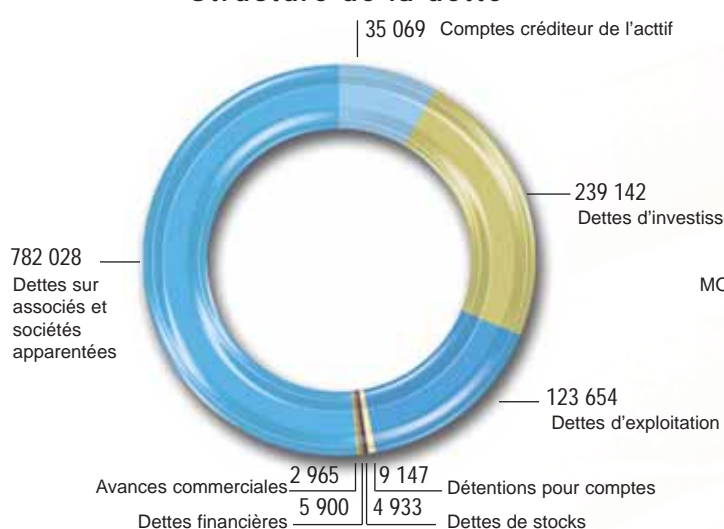
Ce compte enregistre les dettes se rapportant, essentiellement, aux charges fiscales et sociales, salaires, services et rémunérations de tiers. Ces dettes ont évolué de 10 % par rapport à l'exercice précédent, passant de 112 388 millions de DA à 123 654 millions de DA en 2003.

8-4. EXIGIBILITÉ DES DETTES

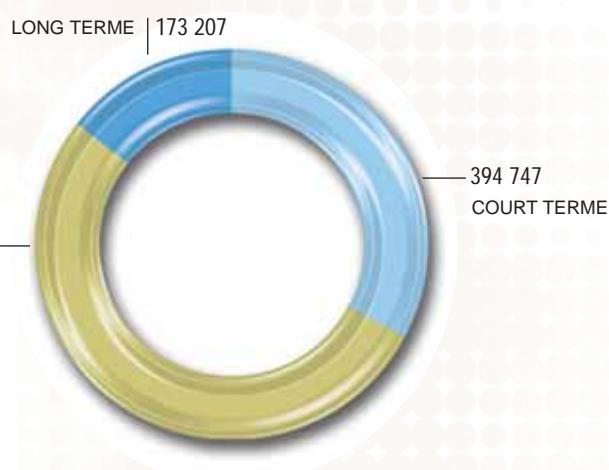
En millions de Dinars

Désignation	Court terme	Exigibilité Moyen terme	Long terme	Total
Dettes d'investissement	48 234	164 511	26 397	239 142
Dettes de stocks	4 933			4 933
Détentions pour comptes	9 147			9 147
Dettes sur associés et sociétés apparentées	164 846	470 372	146 810	782 028
Dettes d'exploitation	123 654			123 654
Avances commerciales	2 965			2 965
Dettes financières	5 900			5 900
Comptes créditeurs de l'actif	35 069			35 069
TOTAL	394 747	634 882	173 207	1 202 837
EXIGIBILITE EN %	33	53	14	101

Structure de la dette



Exigibilité de la dette



IV. Analyse des postes de gestion

ANALYSE DES PRODUITS

NOTE 9 - Tableau comparatif du Chiffre d'affaires global

En millions de Dinars

Désignation	2003	2002	2001
Ventes de marchandises	8 840	138	178
Production vendue	1 928 902	1 530 828	1 509 116
Prestations fournies au tiers	50 913	38 512	30 961
Total Chiffre d'affaires	1 988 655	1 569 477	1 540 256

Le chiffre d'affaires global réalisé en 2003 s'élève à 1 988 655 millions de DA contre 1 569 477 millions de DA en 2002, soit une hausse de 27 %. Il est constitué, essentiellement, de la production vendue qui se répartit, comme suit :

	2003	2002
Marché extérieur	1 848 003	1 447 000
Marché national	89 739	83 828

Cette amélioration est justifiée globalement par :

- la hausse du prix du baril brut de 25.23 US \$ en 2002 à 28.99 US \$ en 2003 ;
- la vente des produits suivants :

	2003	2002
Brut	589 326	405 113
GN	286 622	228 045
GNL	290 004	230 567
Condensat	274 512	243 945

Le tableau de la production vendue aux tiers se présente comme suit :

Le tableau de la production vendue aux tiers se présente comme suit :

En millions de Dinars

Produits	National	Marché Extérieur	Total
BRUT	71 959	589 326	661 284
LGN		274 512	274 512
GAZ NATUREL	14 214	286 622	300 837
GNL	16	290 004	290 020
BUTANE	2 236	69 657	71 893
PROPANE	710	96 664	97 374
NAPHTA LEGER		6 648	6 648
ETHANE	34		34
ESSENCE SUPER		215	215
NAPHTA LOURD		84 308	84 308
KEROSENE (KERO – JET)		18 967	18 967
GAS-OIL		24 821	24 821
FUEL BTS		95 764	95 764
FUEL HTS		1 157	1 157
ARTICLES ACCESSOIRES		600	600
SOUS TOTAL	89 169	1 839 266	1 928 435
VENTES LIQUEFACTION (AVAL)	467		467
TOTAL PRODUCTION VENDUE	89 636	1 839 266	1 928 902

ANALYSE DES CHARGES

TABLEAU DES CHARGES

En millions de Dinars

Désignation	2003	2002	2001
Marchandises consommées	8 828	150	190
Matières et fournitures	24 770	24 326	28 805
Services	174 328	163 485	142 450
Frais de personnel	46 902	44 542	39 651
Frais financiers (agios + commissions)	2 711	2 839	3 559
Rémunération brute des partenaires	158 226	177 188	51 342
Frais divers	2 923	4 277	1 545
SOUS TOTAL (A)	418 688	356 807	267 544
Redevance sur production d'hydrocarbures	360 143	291 669	292 950
Impôts et taxes	14 592	11 614	12 137
SOUS TOTAL (B)	374 735	303 283	305 087
Frais financiers (intérêts sur emprunts)	11 110	11 788	17 867
Dotations aux amortissements	139 931	119 828	111 178
SOUS TOTAL (C)	151 041	131 616	129 045
TOTAL CHARGES (A+B+C)	944 464	791 707	701 676

Les charges propres de l'exercice se sont élevées à 944 464 millions de DA, dont 57 941 millions de DA ont été consacrés, pour l'essentiel, à la production d'investissements. Elles ont augmenté globalement, par rapport à l'exercice 2002, de 19 %.

NOTE 10 - Matières et fournitures consommées

Ce poste enregistre les sorties de magasin des matières et fournitures pour mises à la production ou pour utilisations au titre du fonctionnement.

Elles ont connu une augmentation de 444 millions de DA soit 2 % par rapport à l'exercice 2002.

NOTE 11 - Services

Les services (hors redevance sur production d'hydrocarbures) ont augmenté de 10 843 millions DA, soit 7 % et se ventilent, en millions de DA, comme suit :

Frêt et transport sur ventes	39 063
Transport de personnel	2 887
Entretien et réparation	5 738
Assistance technique	477
Travaux, prestations de recherche et d'exploitation de gisements	103 942
Autres rémunérations de tiers	12 841
Prestations de transit et de douane	280
Loyers et charges locatives	3 622
Autres honoraires	1 127
Divers services	4 351

NOTE 12 - Redevance sur production d'hydrocarbures

La redevance de l'exercice 2003 est en augmentation par rapport à l'exercice précédent. Elle est passée de 291 669 millions de DA en 2002 à 360 143 millions de DA en 2003, soit une augmentation de 23 % due, essentiellement, à la variation des prix de valorisation des produits.

NOTE 13 - Frais de personnel

Les frais de personnel ont connu une augmentation de 2 360 millions de DA, soit 5 % par rapport à l'exercice 2002.

NOTE 14 - Frais financiers

Les frais financiers sont constitués par les intérêts sur emprunts, les agios, les commissions et la rémunération brute des partenaires au titre du profit oil et s'élèvent de 172 047 millions de DA

- Les intérêts sur emprunts pour 11 110 millions de DA ont connu une diminution de 678 millions de DA soit une baisse de 6 % par rapport à l'exercice précédent, justifiée par le remboursement par anticipation des emprunts bancaires auprès de BEA, SG et BNP.
- Les agios et commissions bancaires s'élèvent à 2 711 millions de DA en 2003, contre 2 839 millions de DA en 2002 soit une baisse de 5 %.
- La rémunération des partenaires en association dans le cadre du partage de production (le profit oil) a quant à elle, connu une augmentation de 41 038 millions de DA, passant de 117 188 millions de DA en 2002 à 158 226 millions de DA en 2003.

NOTE 15 - Dotations aux amortissements

Le poste dotations aux amortissements a connu une augmentation de 17 %, cette progression est due aux acquisitions nouvelles et aux mises en service des investissements durant l'exercice 2003, passant de 119 828 millions de DA en 2002 à 139 931 millions de DA en 2003. Il s'agit notamment des projets ci-après :

- Association BHP Ohanet Gaz
- Association SINOPEC Zarzaitine
- Association BURLINGTON MLN
- Association AGIP ROME 1

Les dotations aux amortissements couvrent 48% des réalisations d'investissements de l'exercice 2003 en terme de cash flow.

V. Titres de participation

SOCIÉTÉS ALGÉRIENNES AU 31 DÉCEMBRE 2003

En millions de Dinars

Désignation	Dénomination	Capital en monnaie d'énergie	Participation de SH Dinars	
			Coût historique	Montant après actualisation
Société d'investissement et particuliers	SIP	DA 200	200	200
Groupe raffinerie et chimie des hydrocarbures	RCH	DA 1200	1200	1200
Services para pétroliers	SPP	DA 400	400	400
New Energy Company	NEAL	DA 200	90	90
Groupe distribution	SVH	DA 200	200	200
Société pour la construction et l'exploitation d'une usine d'hélium liquide et d'azote	HELIOS	DA 691	352	352
Société algéro-libyenne d'exploitation et de production des produits pétroliers	ALEPCO	\$ 1 000 000	3	3
Société d'ingénering de maintenance	INMA	DA 6	0,5	0,5
Algerian Energy Company	AEC	DA 200	100	100
BAOSEM	BAOSEM	DA 1	0,35	0,35
Shariket kahraba skikda	SKS	DA 300	90	90
Total			2 636	2 636

* Fusion SEC et SSP = SPP/CAPITAL = 400 000 000 Dinars

SOCIÉTÉS ÉTRANGÈRES AU 31 DÉCEMBRE 2003

En millions de Dinars

Désignation	Dénomination	Capital en monnaie d'énergie	Participation de SH Dinars	
			Coût historique	Montant après actualisation
mariconsult SPA	MARICONSULT	LIT 200 000 000	0,5	5
Société à garantie limitée (SAGL)	SAMCO	F.S. 20 000		
MEDGAZ	MEDGAZ	Euros 16 500 000	290	301
Sonatrach international holding corporat.	SIHC	\$US 111 616 500	4 864	8 106
Société in salah gas limited	ISGL	£ 180		
Société in salah gas services limited	ISGSL	£ 180		
Anadarko	ANADARKO	\$US 239 464 035,8	5 881	17 390
Joint venture algeria nippon gas transp corp	JV ANGT	\$US 100 000	2	2
Galsi	GALSI	Euros 5 000 000	181	183
Numhyd	NUMHYD	USD 1 000 000	36	36
TOTAL			11 255	26 022

VI. Structure financière

En millions de Dinars

Désignation		2003	2002	2001
Capitaux		1 960	1 700	1 381
Actif immobilisé		1 408	1 245	1 021
Fonds de roulement	C = (A-B)	551	454	359
Actif		730	667	546
Dettes à court		397	355	265
Besoins en fonds de roulement	F = (D-E)	332	311	280
Excédent de financement	G = (C-F)	219	142	79

VII. Principaux ratios

Désignation	2003	2002	2001	Intitulé
Résultat d'exploitation / Capitaux permanents	57%	51%	66%	Rentabilité économique
Résultat d'exploitation / Chiffre d'affaires	56%	55%	59%	générée par l'activité courante
Résultat d'exploitation / Production de l'exercice	55%	53%	57%	
Dettes d'investissement / Fonds propres	22%	31%	40%	Capacité d'endettement ($\leq \leq 100\%$)
Capacité d'autofinancement / Dette MLT	46%	38%	50%	Capacité de remboursement ($\leq \leq 1/3$)
Actif d'exploitation / Dette à court terme	1,84	1,88	2,06	Ratio de liquidité ($\leq \leq 1$)
Frais financiers / Dettes MLT	1%	1%	3%	Service de la dette ($\leq \leq 9\%$)
Frais financiers / Chiffre d'affaires	1%	1%	1%	Poids des intérêts ($\leq \leq 1$)
Total dettes / Total actif	0,54	0,58	0,64	Poids de la dette sur les actifs
Actif total / Total actif (hors 44)	0,63	0,68	0,64	de l'entreprise ($\leq \leq 1$)

VIII. Présentation des principes comptables

Les comptes de l'exercice 2003 ont été arrêtés conformément aux règles prescrites par le Plan Comptable National Algérien, aux principes comptables généralement admis et aux normes spécifiques au secteur des hydrocarbures.

Le bilan de l'exercice 2003 de SONATRACH ne consolide pas les comptes de ses filiales, y compris celles pour lesquelles un contrôle exclusif est exercé. Cependant, une situation des titres est annexée au présent document et la société a lancé un projet d'implantation du système de consolidation des comptes groupe en collaboration avec le cabinet international Ernst Young.

Les titres de participation détenus sur les filiales du groupe sont enregistrés au niveau des créances d'investissement dans le compte "Titres de participation", à leur valeur d'acquisition. Quant aux titres détenus sur les filiales à l'étranger, ils font systématiquement l'objet d'une actualisation de leur valeur comptable au cours de clôture dudit exercice.

1. INVESTISSEMENTS

1-1. MÉTHODE D'AMORTISSEMENT DES INVESTISSEMENTS ET RÉSORPTION

- Les investissements de la Société sont amortis selon la méthode de l'amortissement linéaire. La loi 86.14 du 19 août 1986 amendée, spécifique à l'activité pétrolière, a défini les taux d'amortissement applicables aux investissements. Ces taux sont différenciés selon le lieu d'affectation des biens mobiliers et immobiliers. Les investissements existants au niveau des régions du sud bénéficient de taux d'amortissement plus élevés que ceux en vigueur dans les régions du Nord.
- Les frais préliminaires doivent être résorbés dans les meilleurs délais et au maximum dans un délai de cinq ans. Une fois complètement amortis, les comptes de frais préliminaires et les comptes de résorption correspondant sont soldés systématiquement.

1-2. FRAIS PRÉLÉMINAIRES

Les frais préliminaires comprennent les frais engagés à la création de la Société lors de l'acquisition par celle-ci de ses moyens permanents d'exploitation, de développement et/ou de perfectionnement de ses activités. Les frais préliminaires sont enregistrés dans des comptes de charges par nature et sont transférés en fin d'exercice, dans un compte d'actif "Frais préliminaires", par la contrepartie d'un compte de transfert de charges. Ils sont enregistrés au coût d'acquisition ou de revient.

En aucun cas, les frais préliminaires ne sont portés directement aux comptes 200 à 208 directement.

1-3. VALEURS INCORPORELLES

Les valeurs incorporelles comprennent les différents éléments ci-après :

- Les fonds de commerce ;
- Les droits de la propriété industrielle et commerciale.

Les valeurs incorporelles sont inscrites en comptabilité pour leur valeur d'acquisition, de création ou d'apport.

1-4. ÉQUIPEMENT DE PRODUCTION

Le compte "Equipements de production" comprend notamment :

- Les Equipements fixes et complexes de production : ce sont des unités complexes à usage spécialisé, fixées à demeure, incluant tous les matériels, pièces ou éléments qui, même séparables par nature, sont techniquement indispensables à leur fonctionnement et incorporés à l'ensemble de façon irréversible. Cette incorporation les rend passibles du même rythme d'amortissement. Ils sont enregistrés au coût d'acquisition ou au coût de réalisation.
- Les autres équipements de production : ce sont des biens de toute nature, meubles ou immeubles, acquis ou créés par la Société pour être utilisés comme instrument de travail.

1-5. ÉQUIPEMENT SOCIAUX

Ce poste enregistre les biens de toute nature, meubles ou immeubles, à l'exception des terrains, acquis ou créés par la Société et affectés aux opérations non professionnelles.

1-6. ÉTUDE ET TRAVAUX DE RECHERCHE D'HYDROCARBURES

Les coûts engagés dans les études et les travaux de recherches d'hydrocarbures, sont constatés en charges par nature au cours de l'exercice de leur réalisation. Ces coûts, sont en fin d'exercice, repris dans le compte d'investissement "Etudes et travaux de recherche d'hydrocarbures", si les investissements sont achevés. Ils sont portés en "Investissements en cours" s'ils ne sont pas achevés à la clôture du bilan, par la contrepartie d'un compte de produits "Production immobilisée".

Le coût des recherches, n'ayant pas abouti à la découverte de gisements commercialement exploitables, est amorti massivement dans l'exercice, conformément aux dispositions de la loi 86.14.

2. TRAITEMENT COMPTABLE DES OPÉRATIONS LIÉES AUX GISEMENTS EN ASSOCIATION

Le traitement comptable des opérations liées aux gisements en association s'effectue par phases :

- Exploration
- Développement
- Exploitation.

2-1. TRAITEMENT COMPTABLE DES COÛTS DE CHAQUE PHASE

2-1-1. COÛTS D'EXPLORATION

Les coûts d'exploration sont financés par les partenaires et sont donc enregistrés dans les comptes d'investissements appropriés, en contrepartie d'un compte de dette conditionnée par la découverte d'un gisement commercialement exploitable. Le dénouement de la dette conditionnée se traduit, soit par :

- Le remboursement d'une part de la production (en cas de découverte de gisement commercialement exploitable) tel que défini dans le contrat ;
- L'annulation de cette dette au cas où les travaux de recherche n'ont pas permis de découverte d'un gisement commercialement exploitable. Dans ce cas, les coûts d'investissements sont amortis massivement.

2-1-2. COÛTS DE DÉVELOPPEMENT

Les coûts de développement sont enregistrés dans les comptes d'investissements appropriés, en contrepartie d'un compte de dette conditionnée, pour la part financée par le partenaire.

Cette dette, conditionnée par une production suffisante du gisement découvert, est diminuée, au fur et à mesure des enlèvements du partenaire de sa part dans la production.

2-1-3. COÛTS D'EXPLOITATION

Les coûts d'exploitation (Cost oil), encourus par les partenaires, sont enregistrés dans les comptes appropriés, en contrepartie d'un compte de dette conditionnée par la continuité de l'exploitation du gisement.

Cette dette conditionnée est remboursable au fur et à mesure des enlèvements, tel que défini dans le contrat de partage de production.

2-2. TRAITEMENT COMPTABLE DE LA RÉMUNÉRATION DES PARTENAIRES (PROFIL OIL)

La rémunération des partenaires est déterminée selon la base des dispositions contractuelles. Elle est enregistrée dans le compte "Frais financiers" conformément à la loi 86.14.

Cette rémunération est soumise à un impôt sur le résultat de 38 % que SONATRACH est tenue de verser pour le compte du partenaire.

3. STOCKS D'HYDROCARBURES

Les stocks d'hydrocarbures sont évalués au coût de revient et comptabilisés sur la base du dernier coût connu ou à la valeur réalisable lorsque celle-ci en est inférieure.

4. CRÉANCES ET DETTES ENVERS ASSOCIÉS ET SOCIÉTÉS APPARENTÉES

4-1. CRÉANCES SUR ASSOCIÉS ET SOCIÉTÉS APPARENTÉES

Ce compte de l'actif enregistre les avances, les créances sur les associés et sociétés apparentées ainsi que les enlèvements des partenaires étrangers pour leur part de production.

4-2. DETTES ENVERS ASSOCIÉS ET SOCIÉTÉS APPARENTÉES

Ce compte du passif enregistre les dettes sur les associés et sociétés apparentées ainsi que les dettes conditionnées des partenaires étrangers.

5. CRÉANCES ET DETTES (LIBELLÉES EN MONNAIES ÉTRANGÈRES)

Les créances et les dettes (libellées en monnaies étrangères) sont enregistrées dans les comptes appropriés aux taux de change en vigueur, à la date de clôture des comptes de l'exercice.

Les écarts de conversion, dus à l'actualisation des taux de change, sont enregistrés dans les comptes de pertes latentes (Actif) ou de gains latents (Passif), selon le cas.

Les gains latents ne sont pas pris en considération pour la détermination du résultat. Par contre, les pertes latentes font systématiquement l'objet d'une provision à hauteur de 100% du montant et ce, conformément au principe de prudence.

5-1. PARTICULARITÉS RELATIVES AUX CRÉANCES SUR LES CLIENTS ÉTRANGERS

Eu égard à la volatilité du prix du baril de brut et à la fluctuation des cours de changes, un traitement particulier est réservé aux créances détenues sur les clients étrangers.

Durant l'exercice, les factures, libellées en devises, sont comptabilisées en dinars dès leurs encaissements. A la date de clôture des comptes, si des factures n'ont pas été encaissées, elles sont comptabilisées en dinars au cours du 31 décembre de l'exercice. Le réajustement de ces créances s'effectue au courant de l'exercice suivant, au fur et à mesure de leurs encaissements. L'écart qui en résulte, est enregistré dans le compte «Différences de changes» imputable aux comptes de résultats.

6. VALORISATION ET TRAITEMENT COMPTABLE DES VENTES

6-1. VALORISATION DES VENTES

6-1-1. MARCHÉ NATIONAL

Les ventes pour les besoins du marché national sont valorisées aux prix notifiés par voie réglementaire.

6-1-2. MARCHÉ EXTÉRIEUR

Les ventes à l'exportation sont valorisées au prix du marché international ou au prix contractuel, selon les produits.

6-2. TRAITEMENT COMPTABLE DES VENTES

Les ventes de produits de la Société sont comptabilisées au crédit du compte «Production vendue».

7. RÉGIME FISCAL

SONATRACH spa est soumise à deux régimes fiscaux définis par la loi 86.14. Les activités de recherche et de production d'hydrocarbures sont soumises au régime de la fiscalité pétrolière. Les autres activités sont soumises au régime de droit commun.

7-1. FISCALITÉ PÉTROLIÈRE

La loi 86.14 prévoit deux impôts spécifiques à savoir, la redevance sur la production d'hydrocarbures et l'impôt sur le résultat.

7-1-1. REDEVANCE SUR LA PRODUCTION D'HYDROCARBURES

Le taux de la redevance, applicable à la valeur des hydrocarbures extraits des gisements, est fixé à 20 %, (hors zones A et B).

Lorsque les conditions économiques de recherche et d'exploitation des gisements l'exigent, le taux de la redevance peut être réduit, selon les zones aux taux de :

- 16.25 % dans la zone A
- 12.50 % dans la zone B

La redevance sur la production d'hydrocarbures, au plan comptable, est enregistrée dans le compte «Services». Elle n'est pas assimilée à un impôt, c'est une charge d'exploitation.

7-1-2. IMPÔT SUR LE RÉSULTAT

Le résultat brut de l'exercice est soumis à l'impôt sur le résultat au taux de 85 % (hors zones A et B) pour les activités de prospection, recherche et exploitation des gisements d'hydrocarbures.

Lorsque les conditions économiques de recherche et d'exploitation définies par la loi 86.14 sont remplies, le taux cité ci-dessus peut être réduit à :

- 75 % dans la zone A
- 65 % dans la zone B

7-2. RÉGIME DE DROIT COMMUN

Les bénéfices réalisés durant l'exercice par l'activité de transport par canalisations et l'activité de l'Aval (liquéfaction et de séparation du GPL) sont soumis, quant à eux, à un impôt de 38 %.

X. Opinion des commissaires aux comptes

A l'issue des travaux auxquels nous avons procédé, nous certifions la sincérité et la régularité des comptes soumis à votre approbation au titre de l'exercice clos au 31 décembre 2003. Les états financiers reflètent une image fidèle, tant du patrimoine que du résultat de l'activité de votre société.

Alger, 06 juin 2004

BENMANSOUR M.B
12, Bd KRIM Belkacem

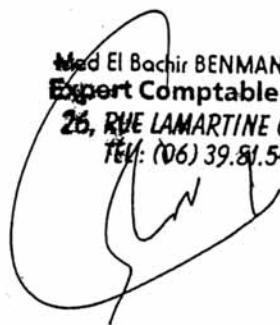
ALGER

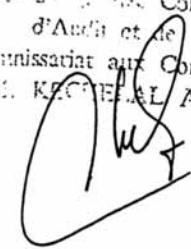
KECHELAL Ali
Résidence HAMIZI
DELY IBRAHIM
ALGER

BADSI Moncef
7, Av du 1^{er} Novembre

ALGER

GUERZA Ahmed
Cité Ain ALLAH
DELY IBRAHIM
ALGER


Med El Bachir BENMANSOUR
Expert Comptable DPLE
26, RUE LAMARTINE ORAN
Tél: (06) 39.81.54


Cabinet d'Experts Comptables
d'Audit et de
Commissariat aux Comptes
M. KECHELAL ALI


Moncef BADSI
Expert Comptable
Commissaire aux Comptes


GUERZA Ahmed
Expert Comptable
Commissaire aux Comptes
- Cité Ain Allah - Dely Ibrahim -
ALGER -