

<b>AVIS DES SOCIETES</b>
--------------------------

**ETATS FINANCIERS**

**SOCIETE DE TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR PIPELINES  
-SOTRAPIL-**

Siège social : Boulevard de la Terre - Centre Urbain Nord - 1003 Tunis -

La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines - SOTRAPIL - publie ci-dessous, ses états financiers arrêtés au 31 décembre 2006 tels qu'ils seront soumis à l'approbation de l'Assemblée Générale Ordinaire. Ces états sont accompagnés des rapports général et spécial du commissaire aux comptes, Mr Mohamed Zinelabidine CHERIF.

**BILAN  
(Exprimé en Dinars Tunisiens)**

	Notes	Solde au 31 décembre	
		2006	2005
<b>Actifs</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
<b>Actifs immobilisés</b>			
Immobilisations incorporelles		140 926,897	140 926,897
- Amortissements des immobilisations incorporelles		-138 565,264	-136 203,632
		<b>2 361,633</b>	<b>4 723,265</b>
Immobilisations corporelles		33 270 399,886	29 435 041,589
- Amortissements des immobilisations corporelles		-15 238 385,155	-14 404 083,630
	<b>3.1</b>	<b>18 032 014,731</b>	<b>15 030 957,959</b>
Immobilisations financières		471 496,392	449 662,066
-Amortissement des immobilisations financières		-21 605,222	12 909,646
	<b>3.2</b>	<b>449 891,170</b>	<b>436 752,420</b>
<b>Total des actifs immobilisés</b>		<b>18 484 267,534</b>	<b>15 472 433,644</b>
<b>Total des actifs non courants</b>		<b>18 484 267,534</b>	<b>15 472 433,644</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	<b>3.3</b>	476 706,009	385 373,626
Clients et comptes rattachés	<b>3.4</b>	2 382 505,289	1 612 851,271
Autres actifs courants		1 685 833,380	1 884 212,317*
- Provisions		956 352,095	824 502,565
	<b>3.5</b>	<b>729 481,285</b>	<b>1 059 709,752</b>
Placements et autres actifs financiers	<b>3.6</b>	355 267,497	621 590,534*
Liquidités et équivalents de liquidités	<b>3.7</b>	7 800 361,993	10 832 168,170*
<b>Total des actifs courants</b>		<b>11 744 322,073</b>	<b>14 511 693,353*</b>
<b>Total des actifs</b>		<b>30 228 589,607</b>	<b>29 984 126,997*</b>

\* Données retraitées

	Notes	Solde au 31 décembre	
		2006	2005
<b>Capitaux propres et Passifs</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capitaux propres			
Capital Social	3.8	14 300 000,000	14 300 000,000
Réserves	3.9	2 353 164,757	2 002 950,830
Autres capitaux propres	3.10	139 509,582	139 509,582
Résultat reportés	3.11	7 048 409,503	6 721 132,451
<b>Total des capitaux propres avant résultat de l'exercice</b>		<b>23 841 083,842</b>	<b>23 163 592,863</b>
Compte spécial d'investissement		1 200 898,797	0,000
Résultat de l'exercice après réinvestissement		1 475 734,518	3 573 178,191*
<b>Résultat de l'exercice</b>		<b>2 676 633,315</b>	<b>3 573 178,191*</b>
<b>Total des capitaux propres avant affectation</b>		<b>26 517 717,157</b>	<b>26 736 771,054*</b>
<b>Passifs</b>			
<b>Passifs non courants</b>			
Provisions	3.12	175 000,000	150 000,000
<b>Total des passifs non courants</b>		<b>175 000,000</b>	<b>150 000,000</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	3.13	1 460 625,185	1 625 102,407
Autres passifs courants	3.14	2 039 447,730	1 351 838,961
Concours bancaire et autres passifs financiers	3.15	35 799,535	120 414,575
<b>Total des passifs courants</b>		<b>3 535 872,450</b>	<b>3 097 355,943</b>
<b>Total des passifs</b>		<b>3 710 872,450</b>	<b>3 247 355,943</b>
<b>Total des capitaux propres et des passifs</b>		<b>30 228 589,607</b>	<b>29 984 126,997*</b>
<b>Etat de résultat</b> <b>(Exprimé en Dinars Tunisiens)</b>			
<b>Exercice de 12 mois clos le 31 décembre</b>			
	Notes	2006	2005
<b>Produits d'exploitation</b>			
Revenus	4.1	6 494 968,701	6 235 954,438
Autres produits d'exploitation	4.2	4 611 808,172	3 686 584,335
<b>Total des produits d'exploitation</b>		<b>11 106 776,873</b>	<b>9 922 538,773</b>
<b>Charges d'Exploitation</b>			
Variation des stocks des produits à livrer		-96 265,500	-117 023,908
Achats d'approvisionnement consommés		305 965,424	263 138,742
Charge personnel		2 206 240,157	1 996 709,840
Dotations aux amortissements et aux provisions		1 002 208,383	910 743,757
Autres charges d'exploitation	4.3	4 871 385,843	3 263 474,818
<b>Total des charges d'Exploitation</b>		<b>8 289 534,307</b>	<b>6 317 043,249</b>
<b>Résultat de l'exploitation</b>		<b>2 817 242,566</b>	<b>3 605 495,524</b>
Charges financières nettes	4.4	-49 866,721	-36 675,822
Produits de placements	4.5	582 386,193	658 161,765*
Autres pertes ordinaires		-17 835,013	-11 225,819
Autres gains ordinaires		125 290,290	175 345,143
<b>Résultat des activités ordinaires avant impôt</b>		<b>3 457 217,315</b>	<b>4 391 100,791*</b>
Impôt sur les bénéfices		-780 584,000	-817 922,600*
<b>Résultat des activités ordinaires après impôt</b>		<b>2 676 633,315</b>	<b>3 573 178,191*</b>
<b>Résultat net de l'exercice</b>		<b>2 676 633,315</b>	<b>3 573 178,191*</b>
Effets des modifications comptables			
<b>Résultats après modifications comptables</b>		<b>2 676 633,315</b>	<b>3 573 178,191*</b>

**Etat des flux de trésorerie  
(Exprimé en Dinars Tunisiens)**

**Exercice de 12 mois clos le 31 Décembre**

<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
<b>Résultat net :</b>	<b>2 676 633,315</b>	<b>3 573 178,191*</b>
Ajustements pour :		
* Amortissements et provisions	1 002 208,263	796 368,703
* Variation des :		
- stocks	-91 332,383	-126 476,462
- créances	-802 497,817	-116 541,677
- autres actifs	497 545,773	-562 779,897*
- fournisseurs et autres dettes	702 268,575	989 309,135
* Plus ou moins values de cession		-37 780,000
<b>Total des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>3 984 825,726</b>	<b>4 515 277,993*</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>		
Décassements provenant de l'acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	-4 100 581,365	-5 446 312,428
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations corporelles et incorporelles		37 780,000
Décassements provenant de l'acquisition d'immobilisations financières		5 488,877
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations financières	-21 834,326	
Décassements pour des frais préliminaires		46 600,017
<b>Total des flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>-4 122 415,691</b>	<b>-5 356 443,534</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>		
Dividendes et autres distribution	-2 715 529,000	-2 286 973,600
Fonds social	-178 687,212	-158 672,542
<b>Total des flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>-2 894 216,212</b>	<b>-2 445 646,142</b>
<b>Variation de trésorerie</b>	<b>-3 031 806,177</b>	<b>-3 286 811,683*</b>
Trésorerie au début de l'exercice	10 832 168,170	14 118 979,853
Trésorerie à la clôture de l'exercice	7 800 361,993	10 832 168,170*

**NOTES AUX ETATS FINANCIERS**

**1. PRESENTATION DE LA SOCIETE**

La SOTRAPIL, est une société anonyme au capital de 14.300.000 dinars ayant pour principal objet le transport des hydrocarbures par pipeline. La société créée le 26 septembre 1979 a entamé les opérations d'exploitation en Février 1984 et a été classée, par la loi 89-9, parmi les entreprises publiques à partir du mois de février 1989. Le 13 décembre 2000, l'assemblée générale extraordinaire a décidé l'ouverture du capital de la société au public et son introduction à la Bourse des valeurs mobilières de Tunis.

**2. PRINCIPES ET METHODES COMPTABLES**

Les états financiers arrêtés au 31 Décembre 2006 sont préparés, conformément aux dispositions de la loi 96-112 du 30 décembre 1996 portant promulgation du nouveau système comptable des entreprises, par application des principes et méthodes comptables tels que définis par le décret n° 96-2459 du 30 décembre 1996 portant promulgation du cadre conceptuel.

Les principes et méthodes comptables les plus significatifs appliqués par la SOTRAPIL pour l'élaboration des états financiers sont les suivants :

**2.1 Immobilisations corporelles**

(i) Les immobilisations acquises au cours de l'exercice sont enregistrées en TTC et sont amorties linéairement aux taux suivants à l'exception du matériel informatique amorti d'une manière dégressive avec un coefficient de 2,5.

Constructions principales et annexes	5%, 10%, 20%
Installations techniques, matériels et outillages industriels	10%
Matériels de transport	20%
Installations générales, agencements et aménagements divers	10%
Equipements de bureaux	10%

(ii) L'inspection interne du pipeline et les grosses réparations qu'elle impose sont et ont toujours été des investissements renouvelables tous les cinq ans. Cette opération est vitale pour le pipeline, elle influe sur les performances et la durée de vie du pipeline. Il est entendu qu'elle procure des avantages futurs.

Les dotations sur les acquisitions de l'exercice sont calculées, en respectant la règle du prorata temporis.

## **2.2 Charges à répartir**

Les charges à répartir sont résorbées sur 3 ans.

## **2.3 Stocks**

### **(i) Stocks des autres approvisionnements**

Les pièces de rechange et les matières consommables font l'objet d'un inventaire physique à la fin de l'année et sont valorisées au coût moyen pondéré après chaque entrée.

### **(ii) Stocks de produits à livrer**

Le stock de produits à livrer correspondant aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et les bacs de stockage de contaminants au 31 Décembre 2006 est valorisé au prix de facturation de ces produits par la STIR.

## **2.4 Les placements à court terme**

Les placements en bons de trésor, billets de trésorerie sont enregistrés à leur valeur nominale.

Les placements en actions SICAV sont enregistrés à leur valeur liquidative de fin d'exercice. La plus value par rapport aux prix d'acquisition est portée au résultat de gestion conformément aux normes comptables en vigueur.

Les produits à recevoir représentent la part des intérêts courus à la date d'acquisition et qui seront perçus lors de l'échéance du placement. Ces produits à recevoir ont été déduits du prix d'acquisition des bons de trésor.

La surcote sur bons de trésor est le supplément de prix payé en plus du prix d'émission et du coupon couru lors de l'achat des bons de trésor.

Cette surcote est amortie sur la durée du placement.

## **2.5 Comptabilisation de la TVA sous le régime de l'usine exercée :**

La SOTRAPIL, assujettie à la TVA, est placée sous le régime de l'usine exercée. Le transport des hydrocarbures est effectué conformément à la structure des prix des produits pétroliers, en suspension de la TVA qui est due par les distributeurs lors de la mise à la consommation. En amont, étant assujettie, la société comptabilise ses achats de biens et services d'exploitation en hors TVA et ses dépenses d'investissements en TTC.

La société en sa qualité de transporteur de produits pétroliers, placée sous le régime de l'usine exercée, n'a pas pu de ce fait, prétendre au bénéfice des dispositions des articles 11 et 15 du code de la TVA et procède à chaque fin d'exercice à la constitution d'une provision couvrant l'intégralité de son crédit de TVA.

## **2.6 Pertes et profits sur positions de litrage :**

Il s'agit des pertes et profits résultant des situations des comptes courants produits arrêtés avec les clients de la SOTRAPIL à chaque fin de période où à chaque changement de la structure des prix.

Ces pertes et profits sont présentés selon le cas parmi les autres charges d'exploitation et les autres produits d'exploitation.

Pour les pertes et profits résultant de la nouvelle répartition du volume de gasoil des clients stocké dans le pipeline se compensent et n'ont pas d'effet sur le résultat.

## **NOTES SUR LE BILAN**

### **ACTIFS NON COURANTS**

#### **3.1. Immobilisations corporelles**

Les immobilisations corporelles se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Terrain	534.365,885	534.365,885
Constructions	17.800.944,439	17.159.362,388
Inst. tech. matériels et outillages industriels	1.395.542,794	1.057.375,083
Matériels de transport	774.170,158	642.824,658
Equipements de bureaux	682.043,836	628.953,955
Inst. gles, agencements aménagements divers	465.990,605	450.387,047
Emballages récupérables identifiables	2.095,000	2.095,000

Immobilisations en cours (1)	11.615.247,169	8.959.677,573
<b>Total brut</b>	<b>33.270.399,886</b>	<b>29.435.041,589</b>
Amortissements	-15.238.385,155	-14.404.083,630
<b>Total net</b>	<b>18.032.014,731</b>	<b>15.030.957,959</b>

(1) Au 31/12/2006, les principaux projets se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>
Projet de transport de kérosène Tunis-Carthage (JET)	8.271.967,636
Pipeline Skhira Le Sahel	1.829.515,192
Travaux de réparation et confortement de la ligne Bizerte la Goulette	319.600,753
Remplacement des câbles électriques	119.923,076
Pompes centrifuges	82.784,479
Ensemble motorisé vanne ARGUS	80.645,005
Travaux de réparation pompe 12 et nouveau moteur pour pompe 19	61.407,322
Projet chenal Rades	386.459,961
Renouvellement du transformateur 5.5 Kilo walt	55.376,327
Pompe pour bac d'épuration d'eau pollués d'hydrocarbures à Rades	85.057,377
Autres projets	322.510,041
<b>Total</b>	<b>11.615.247,169</b>

Le tableau de variation des immobilisations corporelles est présenté en Annexe I.

### **3.2. Immobilisations financières**

Les immobilisations financières se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Titres de participations (1)	60.050,000	60.050,000
Prêts à plus d'un an Fonds social (2)	392.142,900	370.308,574
Dépôts et cautionnements	19.303,492	19.303,492
<b>Total brut</b>	<b>471.496,392</b>	<b>449.662,066</b>
Provision	21.605,222	12.909,646
<b>Total net</b>	<b>449.891,170</b>	<b>436.752,420</b>

- 5 actions SNDP valeurs nominales 10 dinars, décision de la CAREPP du 12 Septembre 1996.  
600 actions Société du Développement d'Exploitation de la zone franche de ZARZIS, valeurs nominales 100 Dinars décision de la CAREPP du 12 Février 2000.
- Ce compte enregistre notamment les prêts octroyés au personnel pour l'acquisition, la construction et l'aménagement de logements

### **ACTIFS COURANTS**

#### **3.3. Stocks**

Les stocks se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Autres approvisionnements (1)	142.628,259	147.561,376
Produits à livrer (2)	334.077,750	237.812,250
<b>Total</b>	<b>476.706,009</b>	<b>385.373,626</b>

1. Les autres approvisionnements correspondent aux stocks de matières consommables et de pièces de rechange et sont valorisés au coût moyen pondéré.
2. Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et les bacs de stockage de contaminants au 31 Décembre 2006 et valorisées au prix de facturation de ces produits par la STIR.

### 3.4. Clients et comptes rattachés

Les clients et comptes rattachés se détaillent comme suit :

	31/12/2006	31/12/2005
SHELL	215.058,597	89.886,515
TOTAL	113.206,218	121.865,928
EXXONMOBIL	38.664,217	132.428,778
STAROIL	51.737,299	20.037,095
SNDP	208.803,511	174.224,438
Factures à établir (1)	1.755.035,447	1.074.408,517
<b>Total Net</b>	<b>2.382.505,289</b>	<b>1.612.851,271</b>

- 1) Au 31/12/2006, les factures à établir se détaillent comme suit :

	31/12/2006
Facturation cycle n°29 du mois de Décembre 2006	118.033,343
Compte courant produit EXXONMOBIL	328.220,259
Compte courant produit SHELL	365.969,087
Compte courant produit STAROIL	347.619,508
Compte courant produits TOTAL	298.191,751
Compte courant produits SNDP	263.968,811
Nouvelle répartition SHELL	822,074
Nouvelle répartition STAROIL	13.327,375
Nouvelle répartition SNDP	10.509,290
Nouvelle répartition TOTAL	6.575,533
Facturation de stockage complémentaire	1.798,416
<b>Total</b>	<b>1.755.035,447</b>

### 3.5. Autres actifs courants

Les autres actifs courants se détaillent comme suit :

	31/12/2006	31/12/2005
Fournisseurs débiteurs	89.017,532	246.723,243
Personnel - Avances et acomptes	32.079,099	17.110,827
Personnel œuvres sociales	831,000	879,000
Etats, taxes sur le chiffre d'affaires (1)	915.063,545	784.051,792
Autres comptes débiteurs ou créditeurs	574.017,087	764.332,715
Divers produits à recevoir	5.520,517	12.635,329
Etat impôts différés	2.432,787	21.547,400
Compte d'attente	412,217	
Charges constatées d'avance	66.459,596	36.932,011
<b>Total brut</b>	<b>1.685.833,380</b>	<b>1.884.212,317</b>
Provisions (2)	-956.352,095	-824.502,565
<b>Total net</b>	<b>729.481,285</b>	<b>1.059.709,752</b>

(1)- Crédit T.V.A au 31/12/2006 provisionné à 100%

(2)- Le solde de cette rubrique se détaille comme suit :

	<b>31/12/2006</b>
Provisions pour T.V.A	915.063,545
Provisions sur avance aux fournisseurs	7.307,523
Provisions sur débiteurs divers	33.143,250
Provision sur avance aux personnels	837,777
<b>Total</b>	<b>956.352,095</b>

### **3.6. Placements et autres actifs financiers**

Les placements et autres actifs financiers se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Intérêts courus sur oblig. Bons, et v. assimilés (1)	234.421,388	502.611,108
Prêts à moins d'un an SOTRAPIL	120.846,109	118.979,426
<b>Total</b>	<b>355.267,497</b>	<b>621.590,534</b>

1) Il s'agit des produits des bons de trésor courus et non échus.

### **3.7. Liquidités et équivalents de liquidités**

Les liquidités et équivalents de liquidités se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
BONS DE TRESOR (1)	7.524.864,659	10.728.701,150
AMEN BANK	39.828,047	12.678,387
UIB SAADI	100.870,426	22.981,394
BNA Fonds social	--	23.391,035
BANQUE DE L'HABITAT	55.770,204	9.334,907
UBCI EI Menzah	12.029,383	14.745,230
S.T.B	38.955	38,955
A .T.B	1.745,792	119,474
STB Mahrajène	13.632,085	18.333,591
BEST BANK	1.341,658	1.343,898
Autres	296,149	296,293
CAISSE	164,521	140,533
COFIB Capital	63,323	63,323
CAISSE ES SKHIRA	64,572	
BANQUE TUNISO KOWEITIEN	49.652,219	
<b>Total</b>	<b>7.800.361,993</b>	<b>10.832.168,170</b>

1) Au 31/12/2006, les bons de trésor se détaillent ainsi :

	<b>31/12/2006</b>
Placement Bons de trésor assimilable (BTA)	3.915.864,659
Compte à terme	2.870.000,000
Placement Bons de trésor à court terme (BTC, Bon de caisse)	739.000,000
<b>Total</b>	<b>7.524.864,659</b>

**CAPITAUX PROPRES****3.8. Capital Social**

L'assemblée générale extraordinaire réunie le 27 juin 2003 décide l'augmentation du capital social de 13.000.000 dinars à 14.300.000 dinars par l'incorporation de 1.300.000 dinars à prélever sur les réserves spéciales du compte « Autre capitaux propres » par l'émission de 260.000 actions nouvelles à attribuer gratuitement aux anciens actionnaires et porteurs de droits d'attribution à raison d'une action nouvelle pour dix (10) actions anciennes.

**3.9. Réserves**

Les réserves se détaillent comme suit :

	31/12/2006	31/12/2005
Réserves légales	1.430.000,000	1.051.098,861
Réserves extraordinaires	410.690,749	410.690,749
Réserves pour fonds social (1)	512.474,008	541.161,220
<b>Total</b>	<b>2.353.164,757</b>	<b>2.002.950,830</b>

(1)- Les réserves pour fonds social se détaillent comme suit :

**1- Solde au 1<sup>er</sup> janvier**

Trésorerie Début	541.161,220
Prêt au personnel	489.288,000

**2- Ressources de l'exercice**

Quote- part résultat de l'exercice précédent	150.000,000
Intérêts des prêts au personnel	14.300,812
Contribution personnel aux tickets restaurant	10.142,400

**3- Emplois de l'exercice**

Restauration	67.772,300
Transport personnel	21.896,200
Frais de scolarité	10.150,000
Quote- part vacance annuelle	57.246,740
Autres	9.083,228
Charges Sociales	36.981,956

**4- Solde au 31 décembre**

Trésorerie Fin	512.474,008
Prêt personnel	512.989,009

**3.10. Autres capitaux propres**

Le solde de cette rubrique englobe les réserves spéciales de réévaluation devenues disponibles d'un montant de 139.509,582 DT.

**3.11. Résultats reportés**

Conformément à la décision de l'Assemblée Générale Ordinaire du 23 juin 2006 statuant sur les comptes de l'exercice 2005, Le résultat de l'exercice 2005 a été affecté comme suit :

	<b>31/12/2006</b>
Résultat reportés au 31/12/2005	6.721.132,451
Résultat net 2005	3.934.094,837
Effet de modification comptable (1)	-360.916,646
Réserves légales	-378.901,139
Affectation fonds social	-150.000,000
Dividendes distribuées	-2.717.000,000
<b>Résultats reportés au 31/12/2006</b>	<b>7.048.409,503</b>

(1) Les résultats reportés au 31 décembre 2005, ont été en application de la NCT N°11 relative aux modifications comptables, réduites d'un montant de 360.916,646 DT correspondant à des intérêts de placements rattachables à l'exercice 2006 et comptabilisés par erreur parmi les produits de placements des exercices antérieurs.

### **PASSIFS NON COURANTS**

#### **3.12. Provisions pour risques et charges**

Cette rubrique englobe les provisions pour risques et charges pour un montant de 175.000,000 DT au 31/12/2006.

### **PASSIFS COURANTS**

#### **3.13. Fournisseurs et comptes rattachés**

Les fournisseurs et comptes rattachés se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Fournisseurs – achats d'immobilisations	150.901,824	627.615,365
Fournisseurs. – achats de biens ou de prest de services	691.163,588	607.716,724
Fournisseurs d'immob – retenues de garanties	577.173,831	365.683,358
Fournisseurs factures non parvenues	41.385,942	24.086,960
<b>Total</b>	<b>1.460.625,185</b>	<b>1.625.102,407</b>

#### **3.14. Autres passifs courants**

Les autres passifs courants se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Clients autres avoirs	1.332.858,613	626.593,174
Personnel - œuvres sociales	225.583,391	157.785,817
Personnel - oppositions, Avances	4.385,025	3.507,950
Personnel - charges à payer	304.376,104	227.688,999
Etats, impôts et taxes retenues à la source	82.434,337	68.129,221
Débiteurs divers et créditeurs divers	10.352,737	15.334,177
Comptes transitoires ou d'attente	9.226,984	10.338,767
Charges à payer	24.750,000	24.000,000
Produits constatés d'avance	43.015,252	40.966,907
Etats Taxes sur le chiffre d'affaires	994,287	696,542
Etats, Impôts à payer	--	175.771,007
Dividendes à distribuer	1.471,000	1.026,400
<b>Total</b>	<b>2.039.447,730</b>	<b>1.351.838,961</b>

**3.15 Concours bancaires et autres passifs financiers**

Les concours bancaires et autres passifs financiers se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
B.N.A (COMPTE SOTRAPIL)	29.653,002	107.995,424
B.N.A (COMPTE FOND SOCIAL)	2.678,353	
Intérêts perçus d'avance sur placement	3.468,180	12.419,151
<b>Total</b>	<b>35.799,535</b>	<b>120.414,575</b>

**NOTES SUR L'ETAT DE RESULTAT****4.1 Revenus**

Les revenus se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Transport par pipeline	6.056.541,130	5.778.916,321
Transport par conduites banales	343.284,383	363.691,845
Frais de stockage	95.143,188	93.346,272
<b>Total</b>	<b>6.494.968,701</b>	<b>6.235.954,438</b>

**4.2 Autres produits d'exploitation**

Les autres produits d'exploitation se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Profits sur position litrage (1)	4.608.418,172	3.678.974,335
Vente appels d'offres	3.390,000	7.610,000
<b>Total</b>	<b>4.611.808,172</b>	<b>3.686.584,335</b>

1) Ces profits se présentent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>
Compte courant STAR OIL	155.625,671
Compte courant SHELL	2.162.028,795
Compte courant EXXONMOBIL	282.236,072
Compte courant SNDP	270.689,371
Compte courant TOTAL	193.098,130
Nouvelle répartition SNDP	274.478,101
Nouvelle répartition SHELL	366.791,161
Nouvelle répartition TOTAL	304.767,284
Nouvelle répartition STAROIL	360.946,883
Nouvelle répartition EXXONMOBIL	328.220,259
Compte courant produits des clients du 2 janvier au 4 janvier 2007	-90.463,555
<b>Total</b>	<b>4.608.418,172</b>

**4.3 Autres charges d'exploitation**

Les autres charges d'exploitation se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Redevance pour utilisation d'immob concédée	61.840,392	61.938,283
Entretiens et réparations	52.736,910	54.496,553
Primes d'assurance	96.203,028	96.692,078
Etudes et divers services extérieurs	241.556,673	182.330,251
Autres services extérieurs	--	1.419,873
Rémunérations d'intermédiaires et honoraires	98.242,493	96.206,807
Publicités, publications, relations publiques	287.086,404	243.782,855
Transports et déplacements	30.057,303	14.385,242
Frais de P.T.T	23.036,387	25.324,092
Services bancaires et assimilés	3.047,235	2.625,716
Pertes sur position litrage (1)	3.920.623,609	2.434.403,790
Impôts et taxes et versements assimilés	91.697,594	74.508,825
Charges diverses ordinaires	24.750,000	24.000,000
Autres charges antérieures	--	19.806,354
Transfert des charges	-59.492,185	-68.445,901
<b>Total</b>	<b>4.871.385,843</b>	<b>3.263.474,818</b>

(1) Ces pertes s'analysent ainsi :

	<b>31/12/2006</b>
Compte courant produit SHELL	1.926.660,728
Compte courant produit STAROIL	465.207,325
Compte courant produit EXXONMOBIL	118.927,149
Compte courant produit SNDP	747.328,928
Compte courant TOTAL	296.981,259
Nouvelle répartition EXXON MOBIL	31.234,272
Nouvelle répartition STAR OIL	334.283,948
<b>Total</b>	<b>3.920.623,609</b>

#### **4.4 Charges financières nettes**

Les charges financières nettes se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Intérêts sur B.T.A	40.191,780	27.205,687
Intérêt sur crédit de Trésorerie	256,078	128,376
Pertes de change	29.032,676	7.789,749
Gains de change	-20.341,444	-1.048,669
Autres	727,631	2.600,679
<b>Total</b>	<b>49.866,721</b>	<b>36.675,822</b>

#### **4.5 Produits de placements**

Les produits de placements se détaillent comme suit :

	<b>31/12/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
Intérêts perçus et courus sur Bons de trésor et val assimilées	582.269,515	656.469,421
Intérêts perçus sur prêts SOTRAPIL		139,167
Produits sur marchés		1.485,373
Dividendes (Action SNDP)	116,678	67,804
<b>Total</b>	<b>582.386,193</b>	<b>658.161,765 (1)</b>

(1) Solde retraité pour les besoins de la comparabilité voir note N° 3.11 des résultats reportés.

### **ENGAGEMENTS HORS BILAN**

Type	Valeur totale	Tiers
<b>Engagements Donnés</b>		
Cautions fiscales	231 316,860	231 316,860
Stocks de remplissage Bizerte-Rades	2 107 253,196	2 107 253,196
Stocks de remplissage Rades-Carthage	249 236,663	249 236,663
<b>Total</b>	<b>2 587 806,719</b>	<b>2 587 806,719</b>
<b>Engagements reçus</b>		
Cautions	3 305 715,871	3 305 715,871
<b>Total</b>	<b>3 305 715,871</b>	<b>3 305 715,871</b>

### **INFORMATION COMPLEMENTAIRE**

La Société est défenderesse dans un procès qui a été intenté à son encontre par l'Immobilière Bouattour. Cette dernière réclame une indemnité en contre partie du droit de servitude qu'elle a consenti à la SOTRAPIL, en Avril 2000, sur le terrain sis à l'Aouina. Le Tribunal de première instance a prononcé, en date du 18 Avril 2003 un jugement condamnant la SOTRAPIL à payer à la demanderesse une indemnité de 507.100,000 DT.

La SOTRAPIL a interjeté appel estimant que, conformément à la loi 95 –50 du 12 Juin 1995 modifiant et complétant la loi 82-60 du 30 Juin 1982 relative aux travaux d'établissement, à la pose et à l'exploitation des canalisations d'intérêt public, destinées au transport d'hydrocarbures gazeux, liquides ou liquéfiés. Cette indemnité dont le montant n'a pas été prévu par la convention aurait dû être déterminée selon la procédure applicable à l'expropriation et qu'en tout état de cause elle est à déterminer par référence à la vocation initiale du terrain.

Sur cette base, la SOTRAPIL estime que le montant de l'indemnité devrait être fixé par référence aux prix des terrains agricoles. Le droit de servitude sera constaté en actif, dès que sa valeur sera déterminée avec certitude. Cet actif fera l'objet d'amortissement qui commence à courir à partir de la date d'acquisition et s'achèvera à la fin de la servitude.

**Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines  
Rapport Général du commissaire aux comptes  
Etats financiers - Exercice clos le 31 décembre 2006**

#### **Messieurs les actionnaires de la société de transport des hydrocarbures par pipelines,**

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale du 25 juin 2004, nous vous présentons notre rapport sur le contrôle des états financiers de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines S.A. relatifs à l'exercice clos le 31 décembre 2006, tels qu'annexés au présent rapport, ainsi que sur les vérifications et informations spécifiques prévues par la loi et les normes professionnelles.

#### **1. Opinion sur les états financiers**

Nous avons audité les états financiers de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines S.A. arrêtés au 31 décembre 2006. Ces états ont été arrêtés sous la responsabilité des organes de direction et d'administration de la société. Cette responsabilité comprend la conception, la mise en place et le suivi d'un contrôle interne relatif à l'établissement et la présentation sincère d'états financiers ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs, ainsi que la détermination d'estimations comptables raisonnables au regard des circonstances.

Notre responsabilité est d'exprimer une opinion sur ces états financiers sur la base de notre audit. Nous avons effectué notre audit selon les normes professionnelles applicables en Tunisie. Ces normes requièrent de notre part de nous conformer aux règles d'éthique et de planifier et de réaliser l'audit pour obtenir une assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit implique la mise en œuvre de procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournies dans les états financiers. Le choix des procédures relève du jugement de l'auditeur, de même que l'évaluation du risque que les états financiers contiennent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs. En procédant à ces évaluations du risque, l'auditeur prend en compte le contrôle interne en vigueur dans l'entité relatif à l'établissement et la

présentation sincère des états financiers afin de définir des procédures d'audit appropriées en la circonstance, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité de celui-ci. Un audit comporte également l'appréciation du caractère approprié des méthodes comptables retenues et le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que l'appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

Nous estimons que les travaux que nous avons accomplis, dans ce cadre, constituent une base raisonnable pour supporter l'expression de notre opinion.

A notre avis, les états financiers sont réguliers et sincères et donnent, pour tout aspect important, une image fidèle de la situation financière de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines S.A., ainsi que des résultats de ses opérations et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos le 31 décembre 2006, conformément aux principes comptables généralement admis en Tunisie.

## 2. Vérifications spécifiques

Nous avons également procédé aux vérifications spécifiques prévues par la loi et les normes professionnelles.

Sur la base de ces vérifications, nous n'avons pas d'observations à formuler sur la sincérité et la concordance avec les états financiers des informations d'ordre comptable données dans le rapport du conseil d'administration sur la gestion de l'exercice.

Nous avons également, dans le cadre de notre audit, procédé à l'examen des procédures de contrôle interne relatives au traitement de l'information comptable et à la préparation des états financiers. Nous signalons, conformément à ce qui est requis par l'article 3 de la loi 94-117 du 14 novembre 1994 tel que modifié par la loi 2005-96 du 18 octobre 2005, que nous n'avons pas relevé, sur la base de notre examen, d'insuffisances majeures susceptibles d'impacter notre opinion sur les états financiers.

Par ailleurs et en application des dispositions de l'article 19 du décret n° 2001-2728 du 20 novembre 2001, nous avons procédé aux vérifications nécessaires et nous n'avons pas d'observations à formuler sur la conformité de la tenue des comptes en valeurs mobilières émises par la société à la réglementation en vigueur.

Tunis, le 27 Avril 2007

**AMC ERNST & YOUNG**  
Mohamed Zinelabidine CHERIF

**Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines**  
**Rapport Spécial du commissaire aux comptes**  
**Exercice clos le 31 décembre 2006**

**Messieurs les actionnaires de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines,**

En application de l'article 200 et suivants et l'article 475, du code des sociétés commerciales, nous n'avons pas été informés par votre conseil d'administration de conventions conclues ou d'opérations réalisées par votre société, telles que visées par l'article 200 et l'article 475, du code des sociétés commerciales.

Par ailleurs, nos travaux n'ont pas révélé l'existence de telles opérations.

Tunis, le 27 Avril 2007

**AMC ERNST & YOUNG**  
Mohamed Zinelabidine CHERIF

**Tableau d'amortissement des immobilisations corporelles**  
**au 31/12/2006**

DESIGNATION	TERRAINS	CONSTRUCT.	INS.TECH. MAT.OUT. INDUSTRIEL	MATERIEL DE TRANSPORT	EQUIP. DE BUREAU	INSTAL.GLE AGENC.AMENAG. DIVERS	EMBALLAGES IDENTIFIABLES	IMMO.CORPOR. EN COURS
<b>IMMOBILISATIONS BRUTES</b>								
<b>VALEURS AU 01/01/2006</b>	<b>534 365,885</b>	<b>17 159 362,268</b>	<b>1 057 375,083</b>	<b>642 824,659</b>	<b>628 953,964</b>	<b>450 387,047</b>	<b>2 095,000</b>	<b>8 959 677,573</b>
Additions au 31/12/2006		641 582,171	338 167,711	131 345,500	53 089,881	15 603,558		3 438 579,955
Cessions au 31/12/2006								
Régularisations et transfert								783 010,359
<b>VALEURS AU 31/12/2006</b>	<b>534 365,885</b>	<b>17 800 944,439</b>	<b>1 395 542,794</b>	<b>774 170,159</b>	<b>682 043,845</b>	<b>465 990,605</b>	<b>2 095,000</b>	<b>11 615 247,169</b>
<b>LES AMORTISSEMENTS</b>								
<b>VALEURS AU 01/01/2006</b>		<b>12 508 557,360</b>	<b>646 611,177</b>	<b>401 657,342</b>	<b>466 343,408</b>	<b>375 626,464</b>		
Dotations au 31/12/2006		587 272,770	71 940,761	108 826,183	50 015,610	16 246,321		
Réintégrations au 31/12/2006								
Régularisations au 31/12/2006								
<b>VALEURS AU 31/12/2006</b>		<b>13 095 830,130</b>	<b>718 551,938</b>	<b>510 483,525</b>	<b>516 359,018</b>	<b>391 872,785</b>		
<b>VCN AU 31/12/2006</b>	<b>534 365,885</b>	<b>4 705 114,309</b>	<b>676 990,856</b>	<b>263 686,634</b>	<b>165 684,827</b>	<b>74 117,820</b>	<b>2 095,000</b>	<b>11 615 247,169</b>