

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

**ETATS FINANCIERS INTERMEDIAIRES**

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

Siège social : Boulevard de la terre centre urbain nord 1080 Tunis

La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines -SOTRAPIL- publie ci-dessous, ses états financiers intermédiaires arrêtés au 30 juin 2012 accompagnés de l'avis du commissaire aux comptes Mr Abderrazek SOUEI.

**BILAN**  
**(Exprimé en dinars)**

ACTIFS	N	30/06/201	30/06/20	31/12/2011
<b>ACTIFS NON COURANTS</b>				
Actifs immobilisés				
Immobilisations incorporelles		207 917	207 917	207 917
Moins: Amortissements		<u>(207 917)</u>	<u>(207)</u>	<u>(207 917)</u>
		-	-	-
Immobilisations corporelles		44 055 935	43 217	43 734 604
Moins: Amortissements		<u>(27 539)</u>	<u>(25 606)</u>	<u>(26 581)</u>
	<b>4</b>	<b><u>16 516 637</u></b>	<b><u>17 610</u></b>	<b><u>17 153 583</u></b>
Immobilisations financières		361 255	340 113	346 709
Moins: provisions		<u>(20 709)</u>	<u>(20 709)</u>	<u>(20 709)</u>
	<b>4</b>	<b><u>340 546</u></b>	<b><u>319 404</u></b>	<b><u>326 000</u></b>
Total des actifs immobilisés		<b><u>16 857 183</u></b>	<b><u>17 930</u></b>	<b><u>17 479 583</u></b>
Autres actifs non courants		-	-	-
<b>Total des actifs non courants</b>		<b>16 857 183</b>	<b>17 930</b>	<b>17 479 583</b>
<b>ACTIFS COURANTS</b>				
Stocks		578 908	537 036	611 468
Moins: Provisions		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<b>4</b>	<b><u>578 908</u></b>	<b><u>537 036</u></b>	<b><u>611 468</u></b>
Clients et comptes rattachés		3 617 451	3 952	10 128 693
Moins: Provisions		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<b>4</b>	<b><u>3 617 451</u></b>	<b><u>3 952</u></b>	<b><u>10 128 693</u></b>
Autres actifs courants		719 720	471 490	609 697
Moins: Provisions		<u>(152873)</u>	<u>(40 451)</u>	<u>(152 873)</u>
	<b>4</b>	<b><u>566 847</u></b>	<b><u>431 039</u></b>	<b><u>456 824</u></b>

Placements et autres actifs financiers	4	8 774 858	7 160	8 812 986
Liquidités et équivalents de liquidités	4	2 311 437	979 029	683 015
<b>Total des actifs courants</b>		<b>15 849 501</b>	<b>13 060</b>	<b>20 692 986</b>
<b>TOTAL DES ACTIFS</b>		<b>32 706 684</b>	<b>30 990</b>	<b>38 172 569</b>

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers

**BILAN**  
**(Exprimé en dinars)**

<b>CAPITAUX PROPRES ET PASSIFS</b>	<b>Note s</b>	<b>30/06/2012</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2011</b>
<b>CAPITAUX PROPRES</b>				
Capital		17 177 160	16 359 200	16 359 200
Réserves		2 421 723	2 338 801	2 210 543
Autres capitaux propres		139 510	139 510	139 510
Résultats reportés		7 818 609	6 976 146	6 976 146
<b>Total des capitaux propres avant résultat de l'exercice</b>		<b>27 557 002</b>	<b>25 813 657</b>	<b>25 685 399</b>
Résultat de l'exercice		1 522 064	1 748 861	3 432 751
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>4.8</b>	<b>29 079 066</b>	<b>27 562 518</b>	<b>29 118 150</b>
<b>PASSIFS</b>				
<b><u>PASSIFS NON COURANTS</u></b>				
Emprunts et dettes assimilées		-	-	-
Provisions pour risques et charges	<b>4.9</b>	58 590	58 590	58 590
<b>Total des passifs non courants</b>		<b>58 590</b>	<b>58 590</b>	<b>58 590</b>
<b><u>PASSIFS COURANTS</u></b>				
Fournisseurs et comptes rattachés	<b>4.10</b>	590 562	563 139	830 097
Autres passifs courants	<b>4.11</b>	2 972 701	2 800 400	8 158 097
Concours bancaires et autres passifs financiers		5 765	5 765	7 635
<b>Total des passifs courants</b>		<b>3 569 028</b>	<b>3 369 304</b>	<b>8 995 829</b>
<b>Total des passifs</b>		<b>3 627 618</b>	<b>3 427 894</b>	<b>9 054 419</b>
<b>TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DES PASSIFS</b>		<b>32 706 684</b>	<b>30 990 412</b>	<b>38 172 569</b>

**ETAT DE RESULTAT****(Exprimé en dinars)**

(Modèle autorisé)

	Notes	30/06/2012	30/06/2011	31/12/2011
<b>PRODUITS D'EXPLOITATION</b>				
Revenus	5.1	5 355 580	4 916 249	10 486 998
Autres produits d'exploitation	5.2	1 825 694	3 022 986	10 510 434
<b>Total des produits d'exploitation</b>		<b>7 181 274</b>	<b>7 939 235</b>	<b>20 997 432</b>
<b>CHARGES D'EXPLOITATION</b>				
Variation des stocks des produits à livrer		40 376	62 222	3 150
Achats consommés		276 378	279 034	574 190
Charges de personnel	5.3	1 792 007	1 652 149	3 492 741
Dotations aux amortissements et aux provisions	5.4	958 277	962 706	2 049 478
Autres charges d'exploitation	5.5	2 134 690	2 561 843	10 575 637
<b>Total des charges d'exploitation</b>		<b>5 201 728</b>	<b>5 517 954</b>	<b>16 695 196</b>
<b>RESULTAT D'EXPLOITATION</b>		<b>1 979 546</b>	<b>2 421 281</b>	<b>4 302 236</b>
Charges financières nettes	5.6	(5 512)	(6 736)	(6 168)
Produits des placements	5.7	290 811	184 657	432 062
Autres gains ordinaires	5.8	104 645	132 533	244 453
Autres pertes ordinaires		-	(489)	(3 490)
<b>RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES</b>		<b>2 369 490</b>	<b>2 731 246</b>	<b>4 969 093</b>
Impôt sur les bénéfices		(847 426)	(982 385)	(1 536 342)
<b>RESULTAT NET DE L'EXERCICE</b>		<b>1 522 064</b>	<b>1 748 861</b>	<b>3 432 751</b>
Effet des modifications comptables (net d'impôts)		-	-	-
<b>RESULTAT APRES MODIFICATIONS COMPTABLES</b>		<b>1 522 064</b>	<b>1 748 861</b>	<b>3 432 751</b>

**ETAT DES FLUX DE TRESORERIE****(Exprimé en dinars)**

(Modèle de autorisé)

	Notes	30/06/2012	30/06/2011	31/12/2011
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>				
Résultat net		1 522 064	1 748 861	3 432 751
Ajustement pour :				
* Amortissements et provisions		958 277	962 706	2 049 478
Variation des :				
* Stocks		32 560	66 659	(7 773)
* Créances		6 511 242	5 987 240	(188 961)
* Autres actifs	<b>6.1</b>	(86 442)	7 960	(244 473)
* Fournisseurs et autres dettes	<b>6.2</b>	(5 377 919)	(4 750 644)	1 058 095
<b>Flux de trésorerie provenant de l'exploitation</b>		<b>3 559 782</b>	<b>4 022 512</b>	<b>6 099 387</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>				
Décassements sur acquisitions d'immobilisations		(368 342)	(558 141)	(1 020 154)
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations		-	(4 742)	-
<b>Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement</b>		<b>(368 342)</b>	<b>(562 883)</b>	<b>(1 020 154)</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>				
Dividendes et autres distributions		(1 472 328)	(1 069 220)	(1 308 450)
Affectations Fonds social		(88 820)	(54 440)	(182 698)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>		<b>(1 561 148)</b>	<b>(1 123 660)</b>	<b>(1 491 148)</b>
Variation de trésorerie		1 630 292	2 335 969	3 588 085
Trésorerie au début de l'exercice		9 175 380	5 587 295	5 587 295
<b>Trésorerie à la clôture de l'exercice</b>		<b>10 805 672</b>	<b>7 923 264</b>	<b>9 175 380</b>

## NOTES AUX ETATS FINANCIERS INTERMEDIAIRES

### **Note 1 : Présentation de la Société de transport des hydrocarbures par pipelines :**

La SOTRAPIL est une entreprise publique créée sous la forme d'une société anonyme au capital de **17 177 160** dinars, ayant pour principal objet le transport des hydrocarbures par pipeline. La société a été créée le 26 septembre 1979 et a entamé les opérations d'exploitation en février 1984.

Le 13 décembre 2000, l'Assemblée Générale Extraordinaire a décidé l'ouverture du capital de la société au public à concurrence de 32% et son introduction à la Bourse des Valeurs Mobilières de Tunis.

### **Note 2 : Faits marquants de l'exercice :**

#### **2-1 -Augmentation du capital**

L'assemblée générale extraordinaire réunie le 07 juin 2012 a décidé l'augmentation du capital social de la SOTRAPIL par incorporation:

- De la réserve spéciale de réinvestissement d'un montant égale à **760 966 dinars** ;
- Des résultats reportés à concurrence de **56 994 dinars**.

#### **2-2 - Echéances imminentes des conventions du droit de servitude**

Pour la construction du pipeline sous-terrain de transport des hydrocarbures de la zone pétrolière de Bizerte à celle de Radés, la SOTRAPIL a conclu au cours des années 1982 et 1983 avec tous les propriétaires des parcelles de terrains figurant sur le tracé du pipeline, des conventions de servitude sur 30 années. Ces conventions permettent notamment à la société de bénéficier du droit de passage du pipeline à travers toutes les parcelles de terrains concernées. Elles arrivent à échéance au cours des années 2012 et 2013 et doivent par conséquent être renouvelées.

La société a entamé depuis le mois de juin 2012 les procédures de renouvellement des conventions de servitude qui consistent en l'actualisation de la liste nominative des propriétaires des différentes parcelles traversées par le pipeline, et le lancement d'une consultation pour le choix d'un expert chargé de proposer les prix de références qui serviront à indemniser les différents propriétaires pour le renouvellement des conventions de servitude.

D'un autre côté, la société a inséré au niveau de son budget d'investissement pour l'exercice 2012 un montant approximatif qui servira au renouvellement des dites conventions.

D'un point de vue comptable ; le montant total que supportera la SOTRAPIL pour le renouvellement des conventions de servitude est considéré comme un élément du coût de construction du pipeline de transport des produits pétroliers. Il sera réparti sous forme de dotations aux amortissements inscrites chaque année parmi les charges, sur toute la période couverte par la convention.

### Note 3. Principes et méthodes comptables

Les états financiers arrêtés au 30 juin 2012 sont préparés conformément aux dispositions de la loi n° 96-112 du 30 décembre 1996 portant promulgation du système comptable des entreprises et 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 :

#### 3.1 - Immobilisations corporelles

- Les immobilisations sont amorties linéairement aux taux suivants:

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%

- L'inspection interne du pipeline et les grosses réparations qui en découlent ont toujours été considérées comme des investissements renouvelables tous les cinq ans. Il s'agit d'une opération vitale pour le pipeline, elle influe sur ses performances et sur sa durée de vie et procure bien évidemment des avantages économiques futurs à la société.
- Les dotations aux amortissements sur les acquisitions de l'exercice sont calculées, en respectant la règle du « *Prorata Temporis* ».

#### 3.2 - Stocks

##### 3.3.1 - Stocks des pièces de rechange et 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.

##### 3.3.2 - Stocks de produits à livrer

Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et les bacs de stockage de « *contaminât* » au 30 juin 2012. Il est valorisé au prix de facturation de ces produits par la STIR.

#### 3.3 - Les placements à court terme

Les placements en bons de trésor et billets de trésorerie sont enregistrés à leur valeur nominale. Les produits à recevoir représentent la part des intérêts courus depuis la date d'acquisition à la date de clôture de l'exercice.

#### 3.4 - Pertes et profits sur position 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 ou à chaque changement de la structure des prix. Ces pertes et profits sont présentés selon le cas parmi les autres charges d'exploitation ou les autres produits d'exploitation. Ils se compensent et n'ont pas d'effet significatif sur le résultat.

**NOTES 4 : RELATIVES AU BILAN****4-1 Immobilisations corporelles**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Terrains		593 832	593 832	593 832
Constructions		35 391 623	35 053 527	35 222 862
Installations techniques mat et outillages industries		2 942 848	2 762 832	2 807 081
Matériel de transport		973 822	973 822	973 822
Equipements de bureaux		871 679	830 243	860 880
Inst. Génle. Agencements et Aménagements divers		513 162	490 434	513 162
Emballages récupérables identifiables		2 095	2 095	2 095
Immobilisations en cours	<b>4-1-1</b>	2 766 874	2 510 659	2 760 870
<b>Total brut</b>		<b>44 055 935</b>	<b>43 217 444</b>	<b>43 734 604</b>
Amortissements et provisions		(27 539 298)	(25 606 671)	(26 581 021)
<b>Total net</b>		<b>16 516 637</b>	<b>17 610 773</b>	<b>17 153 583</b>

**4-1-1 Immobilisations en cours**

Le détail de la rubrique immobilisations en cours se présente comme suit :

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Projet Skhira-Manzel Hayet (Etudes techniques et financières)	<b>4-1-1-1</b>	1 824 113	1 824 113	1 824 113
Projet Skhira (Servitudes pour utilisations des terrains)	<b>4-1-1-2</b>	348 032	348 032	348 032
Aménagement locaux Radès		345 319	-	345 319
Acquisition des obtérateurs		-	115 809	130 053
Travaux de conduite G50		25 093	-	26 227
Mission d'inspection interne du pipeline		130 053	16 908	-
Entretien Pipe Line Radès		-	-	15 305
Travaux de remplacement de l'appareil de mesure de la densité		-	181 119	-
Acquisition des portes pour filtres		32 174	-	-
Amélioration de la protection contre la corrosion		27 031	-	-
Travaux de peinture		-	-	23 223
Construction d'un magasin et d'un atelier		-	-	17 219
Acquisition équipements pour contrôler la qualité du carburant des avions		-	-	6 702
Avances pour l'acquisition d'équipements		23 813	23 813	23 813
Autres projets		11 246	865	864
<b>Total brut</b>		<b>2 766 874</b>	<b>2 510 659</b>	<b>2 760 870</b>
Provision pour dépréciation-Projet pipeline Skhira-Menzel Hayet		(2 172 145)	(2 172 145)	(2 172 145)
Provision sur autres immobilisations en cours		(23 813)	(23 813)	(23 813)
<b>Tatal net</b>		<b>570 916</b>	<b>314 701</b>	<b>564 912</b>

**4-1-1-1 Projet Pipeline Skhira-Manzel Hayet (Etudes techniques et financières)**

La SOTRAPIL a réalisé en 2002 une étude technique et financière pour la Construction d'un pipeline multi produits pétroliers reliant la Skhira à Menzel - Hayet (Région du grand sahel) pour une valeur totale de 1 824 113 dinars. Le coût élevé d'exécution du projet a amené le conseil interministériel réuni le 29 juillet 2008 à chercher une autre alternative pour la réalisation du projet du pipeline Skhira - Région du grand Sahel.

La SOTRAPIL a envisagé alors d'adapter les composantes de l'étude technique et financière à la nouvelle configuration du projet. Les composantes de l'étude jugées caduques ont été provisionnées au cours de l'exercice 2008 à concurrence de **297 622 dinars**.

Des difficultés sont apparus quand à la mise en exécution de la nouvelle configuration du projet et le retour à la configuration initiale est alors envisagé. Toutefois, et en l'absence de décision jusqu'au 31 décembre 2010 concernant l'alternative à retenir et la date de début des travaux, la SOTRAPIL a constaté par mesure de prudence au cours de l'exercice 2010 une provision complémentaire de l'ordre de **1 526 491 dinars** sur l'ensemble des éléments de l'étude technique et financière du projet, et ce en l'absence d'informations précises sur les composantes qui peuvent être utilisées et celles qui devraient être reproduites.

Il est tout de même à signaler, que jusqu'à la date de préparation de ces états financiers aucune décision n'a été prise concernant l'alternative du projet à retenir et la date de début des travaux.

**4-1-1-2 Projet Pipeline Skhira - Menzel Hayet (Servitudes pour utilisations des terrains)**

Les frais de servitude pour le passage du pipeline SKHIRA - Menzel Hayet d'un montant de **348 032 dinars** ont été provisionnés en totalité au cours de l'exercice 2008.

**4-2 Immobilisations financières**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Titres de participations	<b>4-2-1</b>	60 050	60 050	60 050
Prêts à plus d'un an sur fonds social		286 967	265 825	272 421
Dépôts et cautionnements		14 238	14 238	14 238
<b>Total brut</b>		<b>361 255</b>	<b>340 113</b>	<b>346 709</b>
Provisions pour dépréciation des prêts octroyés au personnel		(20 709)	(20 709)	(20 709)
<b>Total net</b>		<b>340 546</b>	<b>319 404</b>	<b>326 000</b>

**4-2-1 Titres de participation**

Titres	Nbr.	Objet	Valeur en dinars
SNDP	5	Décision de la CAREPP du 12 Sept. 96	50
Zone franche de Zarsis	600	Décision de la CAREPP du 12 fév. 2000	60 000
<b>Total</b>			<b>60 050</b>

**4-3 Stocks**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Pièces de rechange et autres approvisionnements	150 248	127 073	142 432
Hydrocarbures existantes dans les canalisations banales	426 351	407 148	459 362
Produits à livrer JET	2 309	2 815	9 674
<b>Total</b>	<b>578 908</b>	<b>537 036</b>	<b>611 468</b>

**4-4 Clients et comptes rattachés**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
VIVO ENERGY	261 645	-	-
SHELL	461	471 401	602 707
TOTAL	248 897	391 061	965 532
OILIBYA	133 665	343 716	257 908
STAROIL	72 284	176 667	210 864
SNDP	442 911	700 963	4 309 451
Clients, factures à établir	<b>4-4-1</b> 2 457 588	1 868 954	3 782 231
<b>Total</b>	<b>3 617 451</b>	<b>3 952 762</b>	<b>10 128 693</b>

Ces comptes enregistrent :

- La valeur des produits pétroliers livrés par la SOTRAPIL à ses différents clients en sus des quantités qu'ils ont commandés auprès de la STIR, et ce en raison des capacités de stockage limitées d'autres clients au moment de l'opération de pompage.
- Les sommes facturées par la SOTRAPIL à chaque client contre le transport des produits pétroliers par pipeline, et qui demeurent non payées jusqu'au 30 juin 2012.

**4-4-1 Clients factures à établir**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Compte courant produit STAROIL	143 145	450 483	71 677
Compte courant produit OILIBYA	500 561	492 170	467 478
Compte courant produit SNDP	458 910	494 849	4 085
Compte courant produit SHELL	38 853	80 899	970 468
Compte courant produit TOTAL	369 702	349 801	2 011 928
Compte courant VIVO ENERGY	312 753	-	-
Factures à établir (Transport des produits pétroliers)	633 664	752	256 595
<b>Total</b>	<b>2 457 588</b>	<b>1 868 954</b>	<b>3 782 231</b>

Ces comptes enregistrent les sommes que la SOTRAPIL n'a pas facturées jusqu'au 30 juin 2012 à ses différents clients au titre :

- Des quantités des produits livrées en sus des quantités qu'ils ont commandées ;
- De la contre partie du transport des produits pétroliers par pipeline.

**4-5 Autres actifs courants**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Fournisseurs débiteurs		25 014	10 460	24 565
Personnel, avances et acomptes		33 154	18 272	57 932
Crédit TVA		-	-	7 669
Autres comptes débiteurs	<b>4-5-1</b>	388 693	248 514	239 484
Produits à recevoir		121 121	124 859	141 541
Charges constatées d'avance		129 775	67 260	138 115
Autres comptes débiteurs		391	391	391
Etat, crédit de TFP		21 572	1 734	-
<b>Total brut</b>		<b>719 720</b>	<b>471 490</b>	<b>609 697</b>
Provisions	<b>4-5-2</b>	(152 873)	(40 451)	(152 873)
<b>Total net</b>		<b>566 847</b>	<b>431 039</b>	<b>456 824</b>

**4-5-1 Autres Comptes débiteurs**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Fina TOTAL		77 950	77 950	77 950
SNDP		90 549	-	-
BANQUE TUNISO KOWEITTIENNE		49 176	-	-
CIMENTERIE DE BIZERTE		9 482	9 030	-
MINISTERE DE L'EQUIPEMENT		128 391	128 391	128 391
SPLT		33 143	33 143	33 143
<b>Total</b>		<b>388 693</b>	<b>248 514</b>	<b>239 484</b>

**4-5-2 Provisions**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Provisions sur avance aux fournisseurs		7 308	7 308	7 308
Provisions sur débiteurs divers		145 565	33 143	145 565
<b>Total</b>		<b>152 873</b>	<b>40 451</b>	<b>152 873</b>

**4-6 Placement et autres actifs financiers**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Prêts à moins d'un an Fonds social		85 850	84 044	86 717
Placements courants	<b>4-6-1</b>	8 500 000	6 950 000	8 500 000
Intérêts courus sur placement à terme		189 008	118 325	223 069
Effets à l'encaissement		-	8 000	3 200
<b>Total</b>		<b>8 774 858</b>	<b>7 160 369</b>	<b>8 812 986</b>

**4-6-1 Placements courants**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Placement BTK	1 700 000	-	1 700 000
Compte à terme AMEN BANK	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Compte à terme BH	-	150 000	-
Compte à terme U.B.C.I	900 000	900 000	900 000
<b>Total</b>	<b>8 500 000</b>	<b>6 950 000</b>	<b>8 500 000</b>

**4-7 Liquidités et équivalents de liquidités**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Comptes courant bancaires <b>4-7-1</b>	2 311 246	978 992	682 840
Caisses	190	37	175
<b>Total</b>	<b>2 311 437</b>	<b>979 029</b>	<b>683 015</b>

**4-7-2 Comptes courant bancaires**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
BNA (Kheireddine Pacha)	183	3 225	10 132
BANQUE DE L'HABITAT	799	8 796	728
UBCI( El Menzah )	281	4 317	46 822
STB	39	39	39
ATB	73	119	117
STB (Mahrajène)	759	3 982	3 971
BTK (Centre Urbain Nord)	2 121 794	791 405	581 993
BTK (centrale)	77	75	76
AMEN BANK (Lafayette)	165 414	30 694	5 453
BTK Fonds Social	13 425	32 543	-
UIB	8 035	71 201	33 143
BANQUE DE TUNISIE	496	496	-
Autres comptes	(130)	-	366
Compte bloqué	-	32 100	-
<b>Total</b>	<b>2 311 246</b>	<b>978 992</b>	<b>682 840</b>

**4-8 Capitaux propres**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Capital social		1 717 7160	16 359 200	16 359 200
Réserves	<b>4-8-1</b>	2 421 723	2 338 801	2 210 543
Autres capitaux propres	<b>4-8-2</b>	139 510	139 510	139 510
Résultats reportés		7 818 609	6 976 146	6 976 146
<b>Capitaux propres avant résultat de l'exercice</b>		<b>25 557 002</b>	<b>25 813 657</b>	<b>25 685 399</b>
Résultat net de l'exercice		1 522 064	1 748 861	3 432 751
<b>Capitaux propres avant affectation</b>		<b>29 079 066</b>	<b>27 562 518</b>	<b>29 118 150</b>

Pour de plus amples détails voir tableau de variation des capitaux propres présenté à l'annexe 2.

**4-8-1 : Réserves**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Réserves légales		1 635 920	1 635 920	1 635 920
Réserves extraordinaires		160 205	160 205	160 205
Réserves pour fonds social	<b>4-8-1-1</b>	625 595	542 676	414 418
<b>Total</b>		<b>2 421 723</b>	<b>2 338 801</b>	<b>2 210 543</b>

**4-8-1-1 Réserves pour fonds social**

<b>Fonds social au 1er janvier 2012:</b>	<b>414 418</b>
<b>Ressources de la période :</b>	<b>317 324</b>
- Quote-part résultat de l'exercice 2011	300 000
- Intérêts des prêts au personnel	5 305
- Intérêts bancaires capitalisés	434
- Reprise contribution scolaire	100
- Contributions du personnel aux tickets de restaurants	11 485
<b>Emplois de la période :</b>	<b>106 144</b>
- Restauration	87 365
- Cadeau fin d'année	5 400
- Dons	10 379
- Autres	3 000
<b>Fonds social au 30 juin 2012:</b>	<b>625 598</b>

**4-8-2 Autres capitaux propres**

Le solde de cette rubrique enregistre une plus value sur des titres SICAV devenue disponible, elle s'élève au 30 juin 2012 à **139 510 dinars**.

**4-9 Provisions pour risques et charges**

Une provision d'un montant de **58 590 dinars** a été constituée suite à un jugement de première instance au profit de la société BELDIAR pour une affaire de servitude.

**4-10 Fournisseurs et comptes rattachés**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Fournisseurs, achats d'immobilisations	19 709	20 752	52 795
Fournisseurs, achats de biens et de services	179 967	104 226	470 098
Fournisseurs d'immobilisations, retenues de garanties	189 097	179 919	203 023
Fournisseurs, factures non parvenues	201 789	258 242	104 181
<b>Total</b>	<b>590 562</b>	<b>563 139</b>	<b>830 097</b>

**4-11 Autres passifs courants**

		<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Clients créditeurs	<b>4-12-1</b>	1 728 400	1 154 736	7 201 886
Personnel, œuvres sociales		249 840	270 015	2 55 756
Personnel, rémunérations dues		-	5 700	373 096
Personnel, oppositions		1 976	2 565	2 536
Personnel, charges à payer		370 704	339 986	-
Etat, impôts et taxes retenues à la source		68 086	128 372	91 370
Créditeurs divers		10 213	16 528	19 010
Comptes transitoires ou d'attente		1 176	1 176	1 176
Charges à payer		61 370	49 322	63 607
Etat, taxe sur chiffre d'affaire		1 940	1 980	1 995
Dividende à distribuer		2 642	241 872	2 641
Etat Impôts sur les bénéfices		370 905	498 431	76 516
Produits constatés d'avance		94 203	89 717	68 508
Etat, TVA à payer		7 501	-	-
Etat Impôts à payer		3 745	-	-
<b>Total</b>		<b>2 972 701</b>	<b>2 800 400</b>	<b>8 158 097</b>

**4-11 - 1 Clients autres avoirs**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Compte courant VIVO ENERGY	87 126	-	-
Compte courant produit SHELL	20 331	26 597	1 201 337
Compte courant produit TOTAL	738 599	656 345	3 211 187
Compte courant produit OILIBYA	548 454	213 950	424 909
Compte courant produit STAROIL	107 005	94 314	18 383
Compte courant produit SNDP	217 902	162 793	2 329 455
Nouvelles répartitions	8 983	737	16 615
<b>Total</b>	<b>1 728 400</b>	<b>1 154 736</b>	<b>7 201 886</b>

Ces comptes enregistrent, la valeur des quantités des produits pétroliers commandées par les clients de la SOTRAPIL auprès de la STIR, qui ne leur ont pas été livrées à cause de leurs capacités limitée de stockage au moment de l'opération de pompage des produits.

Notez que la détermination des soldes des comptes courants produits débiteurs et créditeurs et les facturations conséquentes se font une fois à la fin de chaque exercice comptable.

**NOTES 5 : RELATIVES A L'ETAT DE RESULTAT****5-1 Revenus**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Transport par pipeline	4 895 462	4 471 189	9 526 439
Transport par conduites banales	244 130	226 599	477 982
Frais de stockage des produits pétroliers dans la pipeline	48 213	48 213	96 427
Transport pipe JET	167 775	170 248	386 150
<b>Total</b>	<b>5 355 580</b>	<b>4 916 249</b>	<b>10 510 434</b>

**5-2 Autres produits d'exploitation**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Profits sur position de LITRAGE	1 823 924	3 022 716	10 508 514
Vente appels d'offres	1 770	270	1 920
<b>Total</b>	<b>1 825 694</b>	<b>3 022 986</b>	<b>10 510 434</b>

5-2-1

**5-2-1 Profits sur position de LITRAGE:**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Compte courant VIVO ENERGY	312 753	-	-
Compte courant SNDP	458 910	845 152	4 311 896
Compte courant TOTAL	369 702	362 018	2 600 169
Compte courant STAROIL	143 145	547 325	668 174
Compte courant SHELL	38 853	305 015	1 300 953
Compte courant OILIBYA	500 561	1 022 026	1 709 252
Frais d'inspection interne du pipeline (JET)	-	(58 820)	(98 545)
Nouvelles répartitions	-	-	16 615
<b>Total</b>	<b>1 823 924</b>	<b>3 022 716</b>	<b>10 508 514</b>

Ces soldes représentent la valeur des quantités des produits pétroliers livrées par la SOTRAPIL à ses différents clients en sus des quantités qu'ils ont demandées auprès de la STIR, et ce en raison de la capacité de stockage limitée au moment de l'opération de pompage de certains autres clients.

La valeur des quantités des produits pétroliers non livrées aux autres clients est présentée parmi les autres charges d'exploitation.

**5-3 Charges de personnel**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Salaires et compléments de salaires	1 337 754	1 192 020	2 517 267
Charges sociales légales	279 584	256 514	545 806
Charges de personnel liées à une modification comptables	-	10 528	10 528
Assurance groupe et autres charges de personnel	174 669	193 087	419 140
<b>Total</b>	<b>1 792 007</b>	<b>1 652 149</b>	<b>3 492 741</b>

Les charges de personnel s'élèvent au 30 juin 2012 à **1 792 007 dinars** contre **1 652 149 dinars** au 30 juin 2011, soit une variation positive de **139 858 dinars** due aux effets des recrutements et des augmentations salariales décidés au cours du mois de mai 2011 et qui ont impacter le premier semestre de l'année 2012 plus que le premier semestre 2011.

**5-4 Dotations aux amortissements et aux provisions**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Amortissements des immobilisations corporelles	958 277	962 706	2 049 298
Dotations aux amortissements liées à une modification comptable	-	-	180
<b>Total</b>	<b>958 277</b>	<b>962 706</b>	<b>2 049 478</b>

**5-5 Autres charges d'exploitation**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Redevance pour utilisation d'immob. concédées	57 460	53 939	109 447
Locations	-	3 186	12 744
Entretiens et réparations	40 720	41 214	105 177
Primes d'assurance	49 669	52 472	97 792
Etudes et divers services extérieurs	89 992	136 081	239 733
Rémunérations d'intermédiaires et honoraires	49 213	56 689	122 809
Publicités, publications, relations publiques	62 924	29 662	108 958
Transports et déplacements	27 144	24 771	47 568
Frais de P.T.T	14 855	16 528	37 481
Services bancaires et assimilés	1 582	1 811	3 353
Pertes sur position de litrage	<b>5-5-1</b> 1 719 418	2 138 674	9 614 684
Impôts et taxes et versements assimilés	92 705	60 372	119 392
Charges divers ordinaires	-	14 000	28 000
Autres charges extérieurs	-	1 708	-
Autres charges antérieures	2 059	-	28 864
Transfert des charges	(73 051)	(69 264)	(100 365)
<b>Total</b>	<b>2 134 690</b>	<b>2 561 843</b>	<b>10 575 637</b>

**5-5-1 Pertes sur position de litrage:**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Compte courant produit VIVO ENERGY	87 127	-	-
Compte courant produit SHELL	20 331	174 091	1 348 831
Compte courant produit TOTAL	738 599	891 147	3 445 988
Compte courant produit OILIBYA	548 454	659 985	1 622 160
Compte courant produit STAROIL	107 005	183 141	500 640
Compte courant produit SNDP	217 902	230 310	2 666 674
Régularisation Compte SNDP-JET	-	-	13 776
Nouvelles répartitions	-	-	16 615
<b>Total</b>	<b>1 719 418</b>	<b>2 138 674</b>	<b>9 614 684</b>

**5-6 Produits financiers nets**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Pertes de changes	(5 545)	(6 457)	(5 964)
Gains de changes	46	2 265	2 415
Autres	(13)	(2 544)	(2 619)
<b>Total</b>	<b>(5 512)</b>	<b>(6 736)</b>	<b>(6 168)</b>

**5-7 Produits des placements**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Intérêts perçus sur Bons de trésor et valeurs assimilées	290 811	184 657	431 950
Dividendes perçus (Actions SNDP)	-	-	112
<b>Total</b>	<b>290 811</b>	<b>184 657</b>	<b>432 062</b>

**5-8 Autres gains ordinaires**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Revenus des immeubles	101 581	96 744	195 520
Produit divers ordinaires	3 063	35 788	48 933
<b>Total</b>	<b>104 645</b>	<b>132 533</b>	<b>244 453</b>

**NOTES 6 : RELATIVES A L'ETAT DES FLUX DE TRESORERIE****6-1. Autres actifs**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Variation des autres actifs courant	(110 023)	21 782	(116 425)
Variation des autres actifs financiers	38 127	(16 649)	-
Encaissement des prêts sur fonds social	(14 546)	(2 243)	(11 339)
Reclassement des immobilisations financières	-	4 800	(116 709)
<b>Total</b>	<b>(86 442)</b>	<b>7 690</b>	<b>(244 473)</b>

**6-2. Fournisseurs et autres dettes**

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2011</u>
Variation des fournisseurs et comptes rattachés	(239 535)	(89 811)	177 147
Variation des autres passifs courants	(5 185 396)	(4 613 310)	744 387
Variation des fournisseurs achats de biens et de services	47 012	191 993	136 847
Dividendes à distribuer	-	(239 516)	(286)
<b>Total</b>	<b>(5 377 919)</b>	<b>(4 750 644)</b>	<b>1 058 095</b>

**NOTE 7: ENGAGEMENTS FINANCIERS**

	30/06/2012	30/06/2011	31/12/2011
<b>Engagements donnés</b>	<b>3 421 867</b>	<b>3 306 984</b>	<b>3 506 270</b>
Cautions données	180 817	180 817	180 817
Cautions pour stocks de remplissage	3 241 050	3 126 167	3 325 453
<b>Engagements reçus</b>	<b>963 282</b>	<b>1 131 382</b>	<b>942 146</b>
Cautions reçues	963 282	1 131 382	942 146

**7-2 Engagements réciproques (non financiers)**

Il est stipulé dans la convention de servitude qui lie la SOTRAPIL à la Société de Promotion du Lac de Tunis (SPLT) et les engagements suivants qui en découlent, que la première s'oblige de transférer à ses frais et au plus tard le 31 décembre 2012, l'itinéraire des deux pipelines qu'elle exploite et qui traversent un terrain propriété de la deuxième. Le transfert qui concerne un tronçon de 1 200 m se fera vers une parcelle que la SPLT s'engage à mettre à la disposition de la SOTRAPIL.

La valeur comptable nette au 31 décembre 2012 du tronçon à transférer s'élève à **87 704 dinars**.

# ANNEXES

**SOTRAPIL S.A***Boulevard de la terre - Centre Urbain Nord***- Annexe 1 -****TABLEAU DE VARIATION DES IMMOBILISATIONS ET DES AMORTISSEMENTS****(Exprimé en dinars)**

Désignations	VALEURS BRUTES				AMORTISSEMENTS				VCN	
	31/12/2011	Entrées	Sorties	30/06/2012	31/12/2011	Dotations	Régularisations	30/06/2012	30/06/2012	31/12/2011
Terrain	593 832	-	-	593 832	-	-	-	-	593 832	593 832
Construction	35 222 862	168 761	-	35 391 623	20 795 099	794 590	-	21 589 689	13 801 935	14 427 763
Inst. tech matériel et outillage industriel	2 807 081	135 767	-	2 942 848	1 555 460	110 916	-	1 666 376	1 276 471	1 251 621
Matériel de transport	973 822	-	-	973 822	851 496	26 731	-	878 227	95 595	122 326
Equipements de bureaux	860 880	10 799	-	871 679	728 471	19 736	-	748 207	123 472	132 409
Installations Agencements et Aménagements	513 162	-	-	513 162	454 537	6 304	-	460 841	52 321	58 625
Emballages récupérables	2 095	-	-	2 095	-	-	-	-	2 095	2 095
<b>Total Immobilisations corporelles</b>	<b>40 973 734</b>	<b>315 327</b>	<b>-</b>	<b>41 289 061</b>	<b>24 385 063</b>	<b>958 277</b>	<b>-</b>	<b>25 343 340</b>	<b>15 945 721</b>	<b>16 588 671</b>
<b>Immobilisation en cours</b>	<b>2 760 870</b>	<b>183 230</b>	<b>177 226</b>	<b>2 766 874</b>	<b>2 195 958</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 195 958</b>	<b>570 916</b>	<b>564 912</b>
<b>Total</b>	<b>43 734 604</b>	<b>498 557</b>	<b>177 226</b>	<b>44 055 935</b>	<b>26 581 021</b>	<b>958 277</b>	<b>-</b>	<b>27 539 298</b>	<b>16 516 637</b>	<b>17 153 583</b>

**TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES**

(Exprimé en dinars)

Désignation	Capital social	Réserves légales	Autres réserves	Réserves spéciales de réinvestissement	Fonds social	Résultat de l'exercice	Résultats reportés	Total
SOLDE AU 31 DECEMBRE 2011	16 359 200	1 635 920	160 205	139 510	414 418	3 432 751	6 976 146	29 118 150
Augmentation du capital	817 960	-	-	-	-	-	(817 960)	-
Affectation du résultat de l'exercice 2011	-	-	-	-	-	(3 432 751)	3 432 751	-
Dividendes à distribuer	-	-	-	-	-	-	(1 472 328)	(1 472 328)
Affectation pour fonds social	-	-	-	-	300 000	-	(300 000)	-
Ressources fonds social	-	-	-	-	17 324	-	-	17 324
Emplois fonds social	-	-	-	-	(106 144)	-	-	(106 144)
Résultat de l'exercice	-	-	-	-	-	1 522 064	-	1 522 064
<b>SOLDE AU 30 JUIN 2012</b>	<b>17 177 160</b>	<b>1 635 920</b>	<b>160 205</b>	<b>139 510</b>	<b>625 598</b>	<b>1 522 064</b>	<b>7 818 609</b>	<b>29 079 066</b>

Le résultat net par action pour le premier semestre 2012 s'élève à 0,443 dinars.

## **RAPPORT D'EXAMEN LIMITE DES ETATS FINANCIERS INTERMEDIAIRES ARRETES AU 30 JUIN 2012**

**Mesdames, Messieurs les actionnaires de  
La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines  
« SOTRAPIL. SA »**

- 1- En application des dispositions de l'article 21 bis nouveau de la loi n° 94-117 du 14 novembre 1994 portant réorganisation du marché financier, telle que modifiée par la loi n° 2005-96 du 18 octobre 2005 relative au renforcement de la sécurité des relations financières, nous avons procédé à l'examen limité des états financiers intermédiaires de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines « **SOTRAPIL. SA** », couvrant la période allant du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2012.
- 2- Ces états financiers qui font apparaître un total net du bilan de **32 706 684 dinars**, un résultat net bénéficiaire de **1 522 064 dinars** et une variation positive des flux de trésorerie de **1 630 292 dinars**, ont été arrêtés sous la responsabilité des organes de direction et d'administration de la société. Notre responsabilité consiste à émettre un avis sur ces états financiers intermédiaires sur la base de notre examen limité.
- 3- Nous avons effectué notre examen limité selon les normes professionnelles applicables en Tunisie. Ces normes requièrent de notre part de nous conformer aux règles d'éthique, de planifier et de réaliser l'examen limité pour obtenir une assurance modérée que les états financiers intermédiaires ne comportent pas d'anomalies significatives.
- 4- Un examen limité comporte essentiellement des entretiens avec le personnel de la société et des procédures analytiques appliquées aux données financières. L'examen en question fournit donc un niveau d'assurance moins élevé qu'un audit. Nous n'avons pas effectué un audit et par conséquent, nous n'exprimons pas une opinion d'audit.
- 5- **Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas eu connaissance ou relevé des éléments pouvant affecter de façon significative la présentation fidèle des états financiers intermédiaires annexés au présent avis conformément aux principes comptables généralement admis en Tunisie.**

### *Note en post Opinion*

- 6- Sans remettre en cause notre opinion sur les comptes ci-dessus exprimée, nous attirons votre attention sur le point suivant :

Ainsi qu'il est mentionné au niveau de la note aux états financiers n°2.2, les deux années 2012 et 2013, marquent l'arrivée à terme de la durée d'utilisation du droit de servitude stipulé dans les convention signées par la SOTRAPIL avec les propriétaires des différentes

parcelles de terrains se trouvant sur le tracé du pipeline de transport des produits pétroliers, qui se prolonge de la zone pétrolière de Bizerte à la zone pétrolière de Radés. Dans ce cadre, la société a entamé au cours du mois de juin 2012 les procédures de renouvellement de ces conventions qui consistent en l'actualisation de la liste nominative des propriétaires des différentes parcelles traversées par le pipeline et le lancement de la consultation pour le choix d'un expert chargé de proposer les prix qui serviront de référence pour l'indemnisation des différents propriétaires, ce qui permettra d'évaluer et d'identifier les ressources financières nécessaires.

Ainsi, dans l'attente de l'achèvement de l'ensemble de ces procédures, nous n'avons pas pu estimer avec précision les ressources financières nécessaires pour le renouvellement des conventions de servitude et l'incidence qui en résulte sur les engagements futurs de la société.

*Tunis, le 16 août 2012*  
*International Management & Auditing Company*  
*Membre de Leading Edge Alliance*  
**Abderrazek SOUEI**