

# NOTE TRIMESTRIELLE DE CONJONCTURE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Décembre 2017

Cette note a pour objet d'informer le public sur l'évolution conjoncturelle des activités dans le secteur pétrolier au troisième trimestre 2017. Il s'agit de présenter l'évolution de la production, des exportations, de cours du Brent, de taux de change, les recettes recouvrées.

L'évolution du cadre juridique durant le troisième trimestre 2017 se matérialise par les textes juridiques cités en annexe 1.

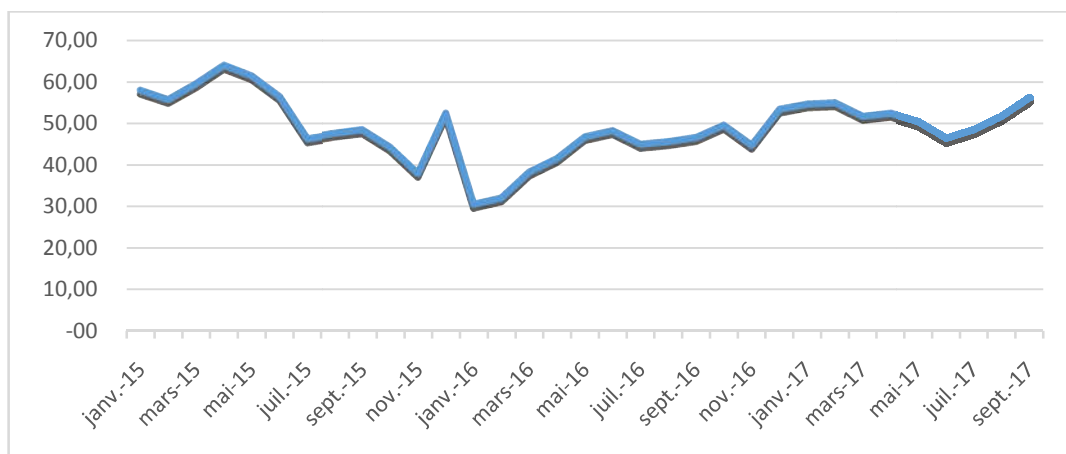
## ÉVOLUTIONS DES COURS DU BRENT AU TROISIEME TRIMESTRE 2017

Le cours de Brent poursuit sa tendance haussière durant le troisième trimestre, pour atteindre 57,5 dollars US. La moyenne trimestrielle est de 52,11 dollars US.

En comparaisons au deuxième trimestre le prix du pétrole était en moyenne de 50 dollars US. Un regain de presque 5% au troisième trimestre 2017 et une variation de 14% par rapport à la même période de 2016.

Les perspectives du dernier trimestre s'annoncent bonnes du fait de l'évolution du cours enregistré en Octobre et Novembre 2017 qui se situent en moyenne à 57,5 dollars US. Les prévisions à fin Décembre s'établiront sensiblement à 56 dollars US.

Graphique N°1 : Évolutions des cours de Brent de troisième trimestre 2017.



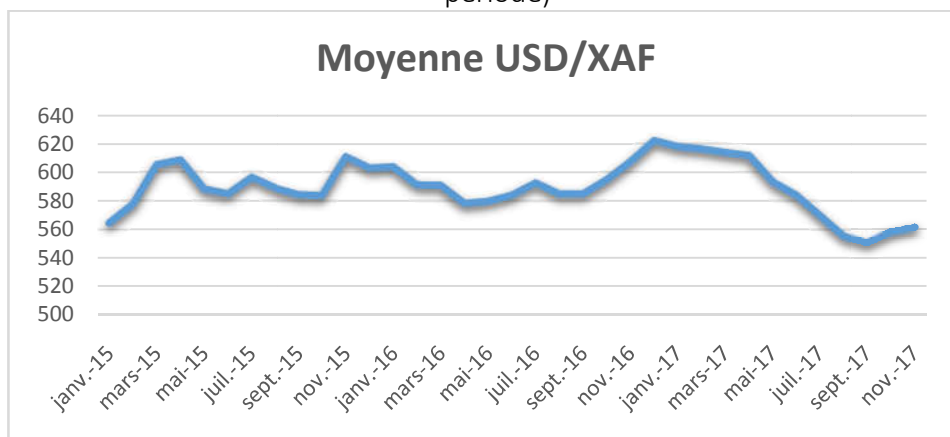
Source: REUTERSetBLOOMBERG, 2017

## ÉVOLUTIONS DES COURS DU DOLLAR (FIN DE PERIODE)

La dépréciation du Dollars US par rapport au franc CFA, s'est accentuée au troisième trimestre 2017. Elle s'établit à 558,69 FCFA contre 596,43 FCFA au trimestre précédent, soit une variation de -6,33%.

La tendance observée entre octobre et novembre est en légère hausse de 0,2%. Ce qui laisse présager un léger rebond à fin décembre 2017.

Graphique N°2: Évolutions des cours du dollar US (en fin de période)



Source: REUTERS et BLOOMBERG, 2017

#### ÉVOLUTIONS DE LA PRODUCTION PETROLIERE A FIN SEPTEMBRE 2017

Au troisième trimestre 2017, la production pétrolière a chuté de -13,21% comparé à la même période en 2016. Ce repli est dû à la forte baisse de la production des opérateurs EEPCI (-24,96%) et Glencore (-9,66%), s'expliquant par les difficultés d'ordre techniques. Par contre, il est observé une hausse de 6,85% de la production de la compagnie chinoise CNPCIC.

Tableau N°1: Évolution de la production au deuxième trimestre 2017

| VOLUME DE PRODUCTION EN 2017 : EN BARIL |                   |                   |                  |                   | Variations     |              |               |                |
|---|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|----------------|--------------|---------------|----------------|
| Mois                                    | EEPCI             | CNPCIC            | Glencore         | Total Mensuel     | EEPCI          | CNPCIC       | Glencore      | Ensemble       |
| Janvier                                 | 1 385 918         | 1 808 814         | 302 561          | 3 497 293         | -31,27%        | 9,12%        | -20,54%       | -14,12%        |
| Février                                 | 1 167 850         | 1 644 882         | 297 715          | 3 110 447         | -15,73%        | -9,06%       | -1,60%        | -11,06%        |
| Mars                                    | 1 472 650         | 1 770 911         | 323 093          | 3 566 654         | 26,10%         | 7,66%        | 8,52%         | 14,67%         |
| Avril                                   | 1 388 178         | 1 480 958         | 292 915          | 3 162 051         | -5,74%         | -16,37%      | -9,34%        | -11,34%        |
| Mai                                     | 1 180 331         | 1 679 231         | 286 100          | 3 145 662         | -14,97%        | 13,39%       | -2,33%        | -0,52%         |
| Juin                                    | 1 351 550         | 1 806 717         | 289 335          | 3 447 602         | 14,51%         | 7,59%        | 1,13%         | 9,60%          |
| Juillet                                 | 1 381 999         | 1 912 401         | 285 366          | 3 579 766         | 2,25%          | 5,85%        | -1,37%        | 3,83%          |
| Août                                    | 1 505 393         | 1 942 380         | 275 637          | 3 723 410         | 8,93%          | 1,57%        | -3,41%        | 4,01%          |
| Septembre                               | 1 400 923         | 1 883 457         | 280 342          | 3 564 722         | -6,94%         | -3,03%       | 1,71%         | -4,26%         |
| <b>Réalisé</b>                          | <b>12 234 793</b> | <b>15 929 751</b> | <b>2 633 064</b> | <b>30 797 607</b> | <b>-24,96%</b> | <b>6,85%</b> | <b>-9,66%</b> | <b>-13,21%</b> |

Source: Ministère du Pétrole et de l'Énergie, 2017

## ÉVOLUTIONS DES EXPORTATIONS PETROLIERES A FIN SEPTEMBRE 2017

Les exportations suivent les mêmes tendances que la production avec une baisse globale en volume de (-21,10%). Cette baisse serait liée à la contreperformance de la production pétrolière des EEPCI (-27%), SHT (-32%), Etat (-41%) et Glencore de (-36%). Malgré ces baisses la compagnie CNPC a vu ses exportations en nette progression en volume de (+1,50%).

Tableau N°2: Évolution des exportations pétrolières en volume au troisième trimestre 2017

| Volume d'Exportation: 2017 |                         |           |           |            |           |           | VARIATION T3-2017/T3-2016 |         |          |          |          |
|----------------------------|-------------------------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|---------------------------|---------|----------|----------|----------|
| Mois                       | EEPCI (Doba Consortium) |           | SHT       | CNPCIC     | Glencore  | L'état    | Au Total Mensuel          | EEPC    | CNPC     | Glencore | Ensemble |
|                            | ESSO                    | Petronas  |           |            |           |           |                           |         |          |          |          |
| janv                       | 950 783                 |           | 950 883   | 950 157    | 908 798   | 903 210   | 2804150                   | -48,80% | 0,10%    |          | 0,00%    |
| févr                       |                         | 949 940   |           | 950 615    |           |           |                           | 5,20%   | 0,10%    | -4,30%   | -25,10%  |
| mars                       | 950 564                 |           |           | 950 276    |           |           |                           | 0,10%   | 0,00%    |          | -25,00%  |
| avr                        |                         | 949 582   |           | 902 907    | 951 514   | 950 572   | 2851723                   | -50,30% | -5,00%   | -100,00% | -26,40%  |
| mai                        | 950 832                 |           | 949 752   | 5,20%      |           |           |                           | 0,00%   |          | 1,70%    |          |
| juin                       |                         |           | 1 856 974 | -100,00%   |           |           |                           | 95,30%  | -100,00% | -26,00%  |          |
| juil                       | 952 717                 | 949 683   |           | 1 899 004  |           | 951 079   | 2852098                   | 90,80%  |          | -15,90%  | -13,70%  |
| août                       |                         | 951 563   | 948 997   | 950 208    |           |           |                           | 3801404 | -50,00%  | -0,10%   | -25,00%  |
| sept                       |                         |           |           | 1 855 192  | 950 288   |           |                           | 2805480 |          |          | 54,50%   |
| Réalisé                    | 3 804 896               | 3 800 768 | 1 899 880 | 11 265 085 | 2 810 600 | 2 804 861 | 26 386 090                | -27,00% | 1,50%    | -36,00%  | -21,10%  |

Source: Ministère du Pétrole et de l'Énergie, 2017

## SECTEUR PETROLIER AVAL

Les enlèvements des produits pétroliers à fin septembre 2017 concernent les produits suivants :

- Les produits consommés localement le Super, Jet A1 observent une baisse de 3,6% et 3,8% respectivement, par contre le Gazole enregistre une hausse de 4,22% par rapport au deuxième trimestre 2017 ;
- Les exportations des produits pétroliers à fin septembre concerne le gazole qui a varié de 21% comparé à la même période de 2016. (Voir le tableau suivant)

|                            | Enlèvement des produits pétroliers |                    |                    | à Fin sept-17      | à Fin sept-16      | Variations      |               |
|----------------------------|------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------|---------------|
|                            | T1-17                              | T2-17              | T3-17              |                    |                    | (T3/T2) 17      | T3 (17/16)    |
| <b>Consommation Locale</b> | <b>133 883 480</b>                 | <b>170 451 851</b> | <b>141 768 350</b> | <b>446 103 681</b> | <b>443 935 976</b> | <b>-16,83%</b>  | <b>0,49%</b>  |
| Super (litres)             | 55 858 338                         | 62 173 426         | 55 260 062         | 173 291 826        | 179 791 737        | -11,12%         | -3,62%        |
| Gazole (litres)            | 68 768 927                         | 97 132 726         | 77 317 483         | 243 219 136        | 233 366 472        | -20,40%         | 4,22%         |
| JET A1 (litres)            | 9 256 215                          | 11 145 699         | 9 190 805          | 29 592 719         | 30 777 767         | -17,54%         | -3,85%        |
| <b>Exportations</b>        | <b>540 009</b>                     | <b>683 995</b>     | <b>-</b>           | <b>1 224 004</b>   | <b>685 501</b>     | <b>-100,00%</b> | <b>78,56%</b> |
| EXP GAZOLE                 | 540 009                            | 287 965            | -                  | 827 974            | 683 999            | -100,00%        | 21,05%        |
| EXP, Super                 | -                                  | 396 030            | -                  | 396 030            | -                  | -100,00%        |               |
| EXP, JET A1                |                                    |                    |                    | -                  | 1 502              | 7,65%           | -100,00%      |
| GPL (GAZ)kg                | 6 803 420                          | 6 596 140          | 7 407 600          | 20 807 160         | 19 328 519         | 12,30%          | 7,65%         |
| Fioul Lourd FL (Tonnes)    | 736 000                            | 2 048 000          | 1 184 160          | 3 968 160          | -                  | -42,18%         |               |
| PP LOC (tonnes)            | 1 544                              | 1 390              | 1 085              | 4 019              | 3 417              | -21,94%         | 17,62%        |
| PP EXP (tonnes)            | 2 670                              | 1 502              | 2 200              | 6 372              | 5 139              | 46,47%          | 23,99%        |
| <b>Produits Raffinés</b>   | <b>134 423 489</b>                 | <b>171 135 846</b> | <b>141 768 350</b> | <b>447 327 685</b> | <b>444 621 477</b> | <b>-17,16%</b>  | <b>0,61%</b>  |

## ÉVOLUTION DES RECETTES PETROLIERES A FIN SEPTEMBRE 2017

Les recettes pétrolières recouvrées à fin septembre 2017 s'établissent à 108,360 milliards de FCFA. Elles sont constituées de 22, 644 milliards de FCFA des recettes fiscales, de 68, 629 milliards de FCFA des recettes non fiscales et de 16, 500 milliards de FCFA des recettes exceptionnelles.

Tableau N°4: Recettes pétrolières à fin Septembre 2017 (en FCFA)

|  | A FIN SEPT 2017        |
|--|------------------------|
| <b>RECETTES PETROLIERES</b>                          | <b>91 860 055 591</b>  |
| <b>FISCALES</b>                                      | <b>22 644 049 155</b>  |
| Impôts sur les Sociétés pétrolières                  | 15 988 890 304         |
| Redevance Statistique                                | 4 498 918 804          |
| Autres   | 2 156 240 048          |
| <b>NON FISCALES</b>                                  | <b>68 629 396 535</b>  |
| Redevance sur la production                          | 16 253 890 945         |
| Redevance sur la production SRN                      | 18 845 623 623         |
| Droits d'accès pipe                                  | 9 020 619 063          |
| Bonus de signature                                   | 24 509 262 904         |
| Autres (Taxes superficielles, droit de mutation,...) | 586 609 900            |
| <b>RECETTES EXCEPTIONNELLES</b>                      | <b>16 500 000 000</b>  |
| Dividende SRN  | 1 200 000 000          |
| Contentieux SRN                                      | 15 300 000 000         |
| <b>TOTAL</b>   | <b>108 360 055 591</b> |

Source: Ministère des Finances et du Budget, 2017

## PRET GLENCORE

L'encours de la dette Glencore à fin décembre 2016 est évalué à 1 368 942 232 dollars US. Le paiement de service (y compris les frais de restructuration) de cette dette à la fin du troisième trimestre 2017, est estimé à 149 653 770 dollars US dont les intérêts et le principal payés à hauteur de 63 548 842 dollars US et 81 168 094 dollars US respectivement, soit environ 90, 5 milliards de FCFA. Ainsi, l'encours restant de la dette Glencore en août 2017 est évalué à 1 287 774 138 dollars US.

Tableau N°05 : Situation de la dette Glencore au Troisième trimestre 2017 (Dollar US)

| Mois         | PAIEMENT D' INTE-RET | PAIEMENT DE PRINCIPAL | FRAIS DE RES-TRUCTURATION | AUTRES FRAIS     |
|--------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|------------------|
| Janvier      | 5 132 363            | 17 742 471            | 75 134                    | 2 000 000        |
| Février      |                      |                       |                           |                  |
| Mars         | 16 807 703           | 25 996 537            | 247 252                   |                  |
| Avril        | 11 403 481           | 18 813 052            | 200 844                   | 2 000 000        |
| Mai          |                      |                       |                           |                  |
| Juin         | 14 280 346           | 17 388 808            | 216 925                   |                  |
| Juillet      |                      |                       |                           |                  |
| Août         | 15 924 949           | 1 227 226             | 241 774                   | -45095           |
| Septembre    |                      |                       |                           |                  |
| <b>Total</b> | <b>63 548 842</b>    | <b>81 168 094</b>     | <b>981 929</b>            | <b>3 954 905</b> |

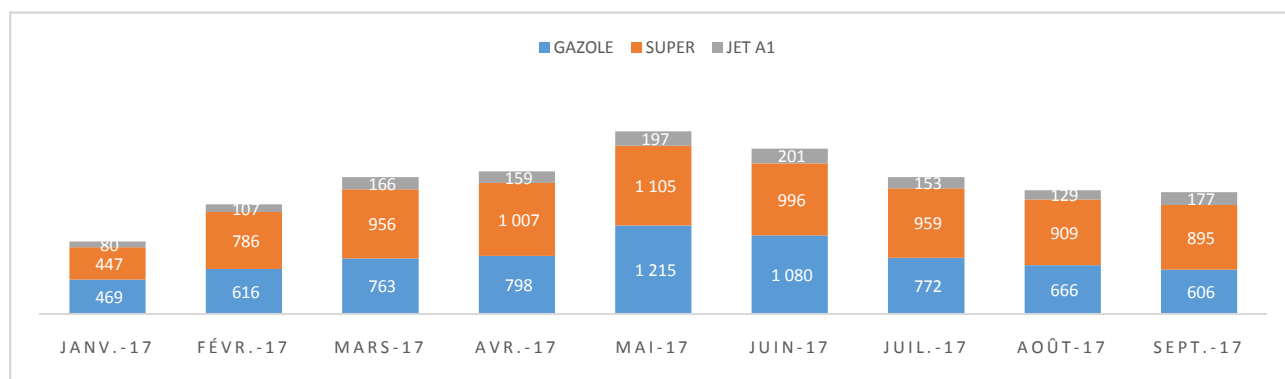
Source : Ministère du Pétrole-Ministère des Finances et du Budget, 2017

## Annexes

### Annexe 1 : LES ACTES LEGISLATIVES ET REGLEMENTAIRES SUR LE SECTEUR PETROLIER AU TROISIEME TRIMESTRE 2017

| ACTES  | REFERENCES ACTES             | OBJETS   | DATES SIGNATURES          |
|--------|------------------------------|--|---------------------------|
| LOI    | LOI N°016/PR/2017            | Portant Approbation de l'Avenant N°4 à la convention de Recherche, d'Exploitation et de Transport des Hydrocarbures, signée le 19 décembre 1988 par la République du Tchad et un consortium comprenant Esso Exploration and Chad Inc., PetronasCarigali(Chad EP) Inc. et SHT Petroleum Chad Company Ltd., du 09 juin 2017                            | vendredi 21 juillet 2017  |
| LOI    | LOI N°017/PR/2017            | Portant Approbation de l'Avenant N°1 à la convention de Recherche, d'Exploitation et de Transport des Hydrocarbures, signée le 10 mai 2004 par la République du Tchad et un consortium comprenant Esso Exploration and Chad Inc., PetronasCarigali(Chad EP) Inc. et SHT Petroleum Chad Company Ltd., du 09 juin 2017                                 | vendredi 21 juillet 2017  |
| LOI    | LOI N°018/PR/2017            | Portant approbation des avenants à la convention de Recherches, d'exploitation et de transport des hydrocarbures en date du 23 février 1999 entre la République du Tchad et CNPC International (TCHAD) Co. Ltd - Clivenden Petroleum CO. Ltd. - Société des Hydrocarbures du Tchad   | jeudi 27 juillet 2017     |
| DECRET | DECRET N°1134/PR/PM/MPE/2017 | Portant retrait du décret n°219/PR/PM/MPE/2011 du 28 février 2011 portant Autorisation de la Cession d'Intérêts entre Clivenden Petroleum Co. Ltd et la Société des Hydrocarbures du Tchad et Approbation du Contrat d'Association et le Permis H relatif au Périmètre du permis H, en République du Tchad, entre Clivenden Petroleum Co. Ltd et SHT | mercredi 2 août 2017      |
| DECRET | DECRET N°1165/PR/PM/MPE/2017 | Portant modification du décret n°221/PR/PM/MPE/2011 du 28 février 2011 Portant autorisation d'extension de la seconde période de la validité du Permis H et autorisation d'inclusion du Bloc Sédigui dans la zone contractuelle de la Convention et du Permis H  | vendredi 4 août 2017      |
| DECRET | DECRET N°1293/PR/PM/MPE/2017 | Portant octroi d'un Permis d'Exploitation du Champ de Sédigui à la Société des Hydrocarbures du Tchad (SHT)  | lundi 21 août 2017        |
| DECRET | DECRET N°1453/PR/PM/MPE/2017 | Portant Approbation de l'Avenant N°2 à la Convention de Recherches, d'Exploitation et de Transport des Hydrocarbures des blocs Chari Ouest III, Chari Sud II et Lac Tchad I  | mardi 5 septembre 2017    |
| DECRET | DECRET N°1454/PR/PM/MPE/2017 | Portant Approbation de l'Avenant N°1 à la Convention de Recherches, d'Exploitation et de Transport des Hydrocarbures des blocs Chari Ouest III, Chari Sud II et Lac Tchad I  | mercredi 6 septembre 2017 |

### Annexe 2: Evolutions des recettes de la TSPP à fin Septembre 2017 (en million de FCFA)



**Annexe3: Vue d'ensemble**

Currency  
Scale

| <b>FCFA</b><br>Million                             | <b>2017</b>    |                  |
|--|----------------|------------------|
|  | <b>Réalisé</b> | <b>Prévision</b> |
| <b>La production et exportation vue d'ensemble</b> |                |                  |
| Volume de Production                               | <b>31</b>      | <b>42</b>        |
| Volume d'Exportation                               | <b>19</b>      | <b>19</b>        |
| Valeur d'Exportation                               | <b>223 814</b> | <b>221 708</b>   |
| Le pétrole brut envoyé à SRN                       | <b>4</b>       | <b>5</b>         |
| <b>Le pétrole brut alloué</b>                      |                |                  |
| au Gouvernement                                    | <b>5</b>       | <b>6</b>         |
| à SHT  | <b>3</b>       | <b>4</b>         |
| Total  | <b>8</b>       | <b>10</b>        |
| <b>Recette Pétrolier</b>                           | <b>122 954</b> | <b>125 231</b>   |
| Directe  | <b>109 821</b> | <b>109 821</b>   |
| Ventes de pétrole brut; net                        | <b>13 134</b>  | <b>15 410</b>    |
| <b>Recette Directe</b>                             |                |                  |
| Impôt sur les bénéfices (en espèce)                | <b>15 989</b>  | <b>15 989</b>    |
| Redevance Statistique Export                       | <b>4 499</b>   | <b>4 499</b>     |
| Redevance Superficiare                             | <b>261</b>     | <b>261</b>       |
| Dividendes   | <b>1 200</b>   | <b>1 200</b>     |
| Bonus  | <b>24 509</b>  | <b>24 509</b>    |
| Autre Recettes                                     | <b>63 363</b>  | <b>63 363</b>    |
| Total  | <b>109 821</b> | <b>109 821</b>   |
| <b>Recette de la vente du Pétrole Brut (Brute)</b> |                |                  |
| Gouvernement                                       | <b>80 668</b>  | <b>79 909</b>    |
| SHT  | <b>55 932</b>  | <b>55 406</b>    |
| <b>Recette de la vente du Pétrole Brut (Net)</b>   | <b>13 134</b>  | <b>15 410</b>    |
| Prix de vente moyen                                |                |                  |
| en FCAF  | <b>29 994</b>  | <b>29 994</b>    |
| en USD   | <b>49,5</b>    | <b>49,5</b>      |
| Doba D <u>é</u> cote                               | -              | -                |

|   |                  |               |
|---|------------------|---------------|
| <b>Les ventes de pétrole brut jusqu'à ce que 2017 septembre</b> |                  |               |
| <i>Gouvernement</i>   |                  |               |
| Volume Expédié  | <b>2,80</b>      | <b>2,80</b>   |
| Valeur Expédié  | <b>80 668</b>    | <b>79 909</b> |
| Prix Moyenné  | <b>28 760</b>    | <b>28 489</b> |
| Coût de Transport   | <b>13 446</b>    | <b>13 319</b> |
| -   |                  |               |
| <i>SHT</i>  |                  |               |
| Volume Expédié  | <b>1,90</b>      | <b>1,90</b>   |
| Valeur Expédié  | <b>55 932</b>    | <b>55 406</b> |
| Prix Moyenné  | <b>29 440</b>    | <b>29 163</b> |
| Coût de Transport   | <b>1 817</b>     | <b>1 800</b>  |
| SHT coût de participation (Cash-call)                           | <b>17 530</b>    | <b>17 366</b> |
| -   |                  |               |
| <b>Glencore Loan</b>  |                  |               |
| InterestPayment   | <b>38 491,53</b> | <b>38 129</b> |
| Principal Repayment   | <b>49 164</b>    | <b>48 701</b> |
| RestructuringFee  | <b>3 018</b>     | <b>589</b>    |
| <b>Nette Revenu</b>   | <b>13 134</b>    | <b>15 410</b> |
| <b>Memorandum Item</b>  |                  |               |
| USD Exchange Rate   | <b>605,7</b>     | <b>600</b>    |