

# RAPPORT D'ACTIVITES

SONABEL CAP 2013

Une Vision,  
Un Engagement,  
Un But: le développement soutenu

[www.sonabel.bf](http://www.sonabel.bf)



*SONABEL, Siège Social : 55, Avenue de la Nation, 01 BP 54 Ouagadougou 01 Tel : (226) 50 30 61 00  
Société d'Etat régie par la loi n°25/99/AN du 16 novembre 1999 au capital de 46.000.000.000 FCFA  
Créée par décret n°97.599 PRES/PM/MEM/MCIA du 31 Décembre 1997, RCCM n°396 B.*

**EXERCICE 2009**

## Sommaire

|                                                                  |    |
|------------------------------------------------------------------|----|
| ▪ COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION                        | 2  |
| ▪ ORGANIGRAMME "CHAPEAU" DE LA SONABEL                           | 3  |
| ▪ INTRODUCTION                                                   | 4  |
| ▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2009                                  | 7  |
| - Chiffres clés 2008 - 2009                                      | 8  |
| - Puissance installée et production d'énergie par centrale       | 9  |
| - Réseau et Abonnés par Direction Régionale                      | 10 |
| - Vente d'énergie et Puissance Souscrite par Direction Régionale | 14 |
| - Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction   | 18 |
| - Prix de Revient du kWh                                         | 19 |
| - Prix Moyen de Vente du kWh                                     | 19 |
| - Evolution des Grandeurs Financières                            | 20 |
| ▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE                     | 22 |
| ▪ LES RESSOURCES HUMAINES                                        | 33 |
| ▪ LES INFRASTRUCTURES                                            | 40 |
| ▪ L'ENVIRONNEMENT                                                | 46 |
| ▪ LES FINANCES                                                   | 50 |



---

## Le conseil d'administration

### PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

**Monsieur :** OUANDE Sylvain DOMBOUE

### ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

**Madame :** Amélie TAMBOURA

**Messieurs :** Amado OUEDRAOGO

Moumouni OUEDRAOGO

Harouna Y. OUIBIGA

Samuel YARA

Charles KI

Issiaka COULIBALY (observateur)

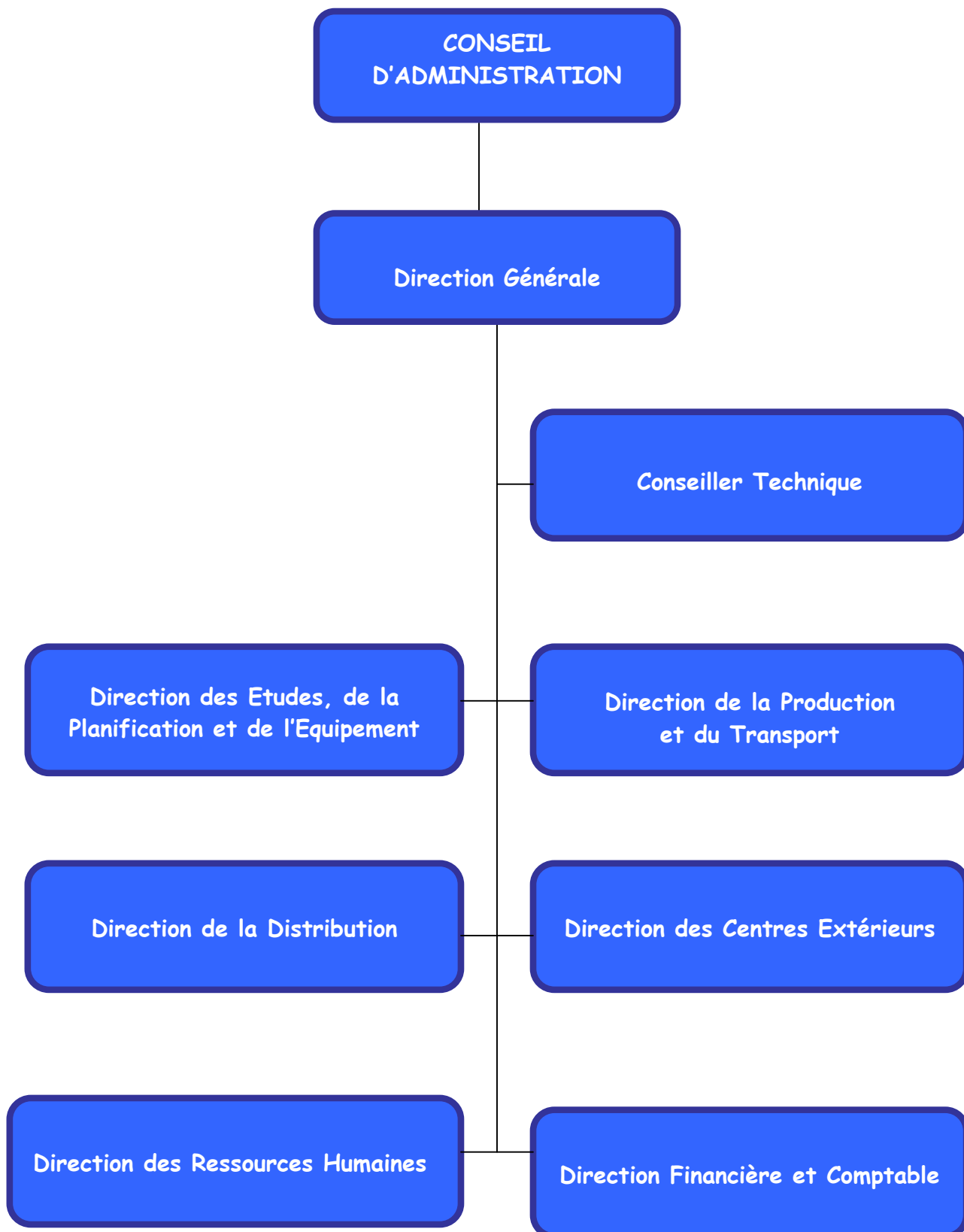
### ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

**Madame :** Salamata N. OUEDRAOGO

### COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

## Organigramme chapeau de la SONABEL



# INTRODUCTION

Année de crise économique pour le monde en général, 2009 a été celle d'inondations dévastatrices inédites pour le Burkina et pour la SONABEL, celle du plus grand déficit connu à nos jours dans la mise à disposition du client de l'énergie électrique, avec comme corollaires pour le personnel de la société, un surplus d'efforts et une plus grande pression.

Cependant, l'année 2009 est aussi celle de l'aboutissement heureux du projet d'interconnexion Bobo-Ouaga, dont la mise sous tension effective est intervenue le 31 décembre 2009 à 16h 28mn.

La réalisation de cette importante interconnexion qui constitue sans conteste le fait majeur de l'année écoulée, devrait assurer une sécurité d'approvisionnement en énergie du Centre Régional de Consommation de Ouagadougou (CRCO).

Elle devrait permettre du même coup, sans les oublier, de tourner le dos aux trois dernières années de tension parfois extrême que la SONABEL a connue en matière de satisfaction de la demande au CRCO.

Des leçons pertinentes doivent cependant être tirées de ces années difficiles pour mieux garantir la sécurité d'approvisionnement en énergie de notre pays. C'est dans cette vision d'anticipation qu'il faut inscrire toutes les mesures mises en oeuvre pour accélérer les dossiers relatifs aux interconnexions :

- Nigéria-Niger-Bénin-Burkina Faso,
- Han (Ghana)-Bobo Dioulasso (Burkina)-Sikasso-Bamako (Mali),
- Bolgatanga (Ghana)-Ouagadougou (Burkina).



Le renforcement des capacités de fourniture en énergie passe également par l'achèvement des travaux de construction de la première tranche de 18 MW de la Centrale Thermique de Komsilga.

Le renforcement des capacités, c'est aussi :

- la consolidation des pylônes de la ligne 132 kV Kompienga - Bagré - Tenkodogo-Ouagadougou,
- la construction d'un nouveau poste de répartition de l'énergie à la centrale Ouaga 1 pour accroître les capacités du réseau de distribution de Ouagadougou.

Des avancées notables à souligner :

- l'établissement progressif de lignes interurbaines en vue de faire du Réseau National Unifié (RNU) une réalité ;
- l'amélioration de la couverture du territoire avec l'électrification de dix nouvelles localités au cours de la seule année 2009. Le ton est ainsi donné pour l'atteinte des objectifs 2015, soit un taux d'électrification nationale de 60% à cet horizon ;
- la poursuite de l'extension du réseau urbain et péri-urbain dans chacun des centres électrifiés pour faciliter l'accès au branchement d'électricité par les populations.

L'accomplissement de toutes ces tâches et de toutes les activités courantes que requiert le métier a nécessité un investissement au quotidien de chaque agent à son poste de travail.

Ce mérite a été reconnu par les plus hautes autorités du pays et valorisé par la distinction honorifique d'un nombre record de vingt (20) agents de la société.

---

Autre témoignage fort de la reconnaissance des efforts déployés par la SONABEL : le projet de révision de la loi portant privatisation d'un nombre de sociétés d'Etat, avec retrait de la SONABEL de ladite liste. La société bénéficiera, en outre, d'un accompagnement des partenaires techniques et financiers dans les domaines où ses performances requièrent un relèvement de niveau.

Les résultats atteints le sont également en raison de la solidarité cultivée entre toutes les couches professionnelles et d'un dialogue social sans cesse renouvelé.

C'est donc une équipe soudée qui est déterminée à affronter les nombreux défis à relever par la SONABEL, et ce, dans le cadre d'un engagement pour l'aboutissement d'objectifs précis à l'horizon 2013, terme du plan stratégique en cours d'exécution.

---

# DONNEES

# CARACTERISTIQUES

# 2009

### Chiffres clés 2008-2009

| DESIGNATION                                             | 2 008                 | 2 009                 | VAR. %        |
|---------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|
| <b>I - PUISSANCE NOMINALE INSTALLEE (kVA)</b>           |                       |                       |               |
| · Thermique                                             | 219 524               | 218 793               | -0,33         |
| · Hydraulique                                           | 35 900                | 35 900                | -             |
| <b>II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont</b>          | <b>619 400 534</b>    | <b>699 789 247</b>    | <b>12,98</b>  |
| · Production énergie thermique                          | 483 468 216           | 567 492 164           | 17,38         |
| · Production énergie hydroélectrique                    | 135 932 318           | 132 297 083           | -2,67         |
| <b>III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)</b>                     | <b>135 715 743</b>    | <b>144 599 534</b>    | <b>6,55</b>   |
| · Importation de la Côte d'Ivoire                       | 130 870 000           | 129 816 000           | -0,81         |
| · Importation du Ghana                                  | 4 356 021             | 14 139 931            | 224,61        |
| · Importation du Togo                                   | 489 722               | 643 603               | 31,42         |
| <b>ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE ( II+III)</b>    | <b>755 116 277</b>    | <b>844 388 781</b>    | <b>11,82</b>  |
| <b>IV -ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)</b> | <b>730 378 540</b>    | <b>816 071 019</b>    | <b>11,73</b>  |
| · Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés | 673 019 209           | 781 664 439           | 16,14         |
| · Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés         | 57 359 331            | 34 406 580            | -40,02        |
| <b>V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %</b>       | <b>96,72</b>          | <b>96,65</b>          | <b>-</b>      |
| <b>VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)</b>                 | <b>635 486 840</b>    | <b>714 141 617</b>    | <b>12,38</b>  |
| · Energie vendue en Basse Tension (post payé)           | 384 408 674           | 416 462 733           | 8,34          |
| · Energie vendue en Basse Tension (prépayé)             | 21 043 384            | 26 170 430            | 24,36         |
| · Energie vendue en Haute Tension                       | 230 034 782           | 271 508 454           | 18,03         |
| <b>VII - PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)</b>      | <b>12,99%</b>         | <b>12,49%</b>         | <b>-</b>      |
| <b>VIII - RECETTES (FCFA)</b>                           | <b>75 077 174 382</b> | <b>82 574 291 188</b> | <b>9,99</b>   |
| · Ventes                                                | 71 955 324 750        | 79 117 467 234        | 9,95          |
| · Location compteurs                                    | 3 121 849 632         | 3 456 824 054         | 10,73         |
| <b>IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)</b>          | <b>98,45</b>          | <b>95,38</b>          | <b>-</b>      |
| · Abonnés Particuliers                                  | 95,12                 | 92,09                 | -             |
| · Abonnés Administration/Collectivités                  | 112,95                | 106,37                | -             |
| <b>X-NOMBRE D'ABONNES</b>                               | <b>308 942</b>        | <b>338 171</b>        | <b>9,46</b>   |
| · Basse Tension (BT) compteurs classiques               | 262 401               | 284 346               | 8,36          |
| · Basse Tension (BT) compteur à pré-paiement            | 45 631                | 52 809                | 15,73         |
| · Haute Tension (HT)                                    | 910                   | 1 016                 | 11,65         |
| <b>XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES</b>              | <b>44 235</b>         | <b>31 972</b>         | <b>-27,72</b> |
| <b>XII-NOMBRE D'AGENTS</b>                              | <b>1 450</b>          | <b>1 459</b>          | <b>0,62</b>   |
| · Cadres                                                | 250                   | 249                   | -0,40         |
| · Maîtrise                                              | 279                   | 300                   | 7,53          |
| · Exécution                                             | 921                   | 910                   | -1,19         |
| <b>XIII-RESULTATS NETS</b>                              | <b>686 098 171</b>    | <b>956 498 166</b>    | <b>39,41</b>  |

**PUISSANCE INSTALLEE A LA DATE DU 31 DECEMBRE PAR CENTRALE ET ENERGIE PRODUITE**

| CENTRALES                             | P. Installée (kVA) |                | Energie Produite (kWh) |                    |
|---------------------------------------|--------------------|----------------|------------------------|--------------------|
|                                       | 2 008              | 2 009          | 2 008                  | 2 009              |
| OUAGAI                                | 14 250             | 14 250         | 23 067 817             | 20 186 109         |
| OUAGAI II                             | 56 020             | 56 020         | 109 814 994            | 126 868 559        |
| KOSSODO                               | 80 117             | 80 117         | 275 133 351            | 325 475 890        |
| BOBOI                                 | 7 000              | 7 000          | 900 017                | 2 131 294          |
| BOBOI II                              | 23 750             | 23 750         | 6 470 973              | 19 822 558         |
| <b>DEPARTEMENT PR. THERMIQUE</b>      | <b>181 137</b>     | <b>181 137</b> | <b>415 387 152</b>     | <b>494 484 410</b> |
| KOMPIENGA                             | 15 400             | 15 400         | 54 723 436             | 50 041 054         |
| BAGRE                                 | 18 000             | 18 000         | 74 750 252             | 76 889 669         |
| TOURNI                                | 625                | 625            | 1 504 520              | 1 194 820          |
| NIOFILA                               | 1 875              | 1 875          | 4 954 110              | 4 171 540          |
| <b>DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE</b>    | <b>35 900</b>      | <b>35 900</b>  | <b>135 932 318</b>     | <b>132 297 083</b> |
| DORI                                  | 2 102              | 1 390          | 4 038 848              | 4 554 983          |
| PO                                    | 110                | 110            |                        |                    |
| MANGA                                 | 859                | *              | 1 554 195              | 452 481            |
| GOROM GOROM                           | 524                | 524            | 798 745                | 1 027 503          |
| <b>REGIONALE DU CENTRE (kVA)</b>      | <b>3 595</b>       | <b>2 024</b>   | <b>6 391 788</b>       | <b>6 034 967</b>   |
| GAOUA                                 | 1 720              | 2 470          | 4 524 244              | 4 847 905          |
| DIEBOUGOU                             | 1 550              | 1 550          | 3 908 474              | 4 249 640          |
| HOUNDE                                | 790                | 790            | 1 930 185              | 2 148 305          |
| <b>DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST</b> | <b>4 060</b>       | <b>4 810</b>   | <b>10 362 903</b>      | <b>11 245 850</b>  |
| KOUDOUGOU                             | 7 200              | 7 200          | 5 024 632              | 5 876 301          |
| DEDOUGOU                              | 4 700              | 3 450          | 7 753 600              | 8 929 066          |
| POURA/BOROMO                          | 1 900              | 1 900          | 3 072 138              | 3 500 554          |
| NOUNA                                 | 960                | 960            | 1 907 769              | 2 043 928          |
| LEO                                   | 310                | 310            | 19 636                 | 42 393             |
| <b>DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST</b>  | <b>15 070</b>      | <b>13 820</b>  | <b>17 777 775</b>      | <b>20 392 242</b>  |
| OUAHIGOUYA                            | 5 250              | 7 750          | 15 200 934             | 18 041 735         |
| TOUGAN                                | 1 300              | 1 300          | 2 602 710              | 2 910 271          |
| YAKO                                  | **                 |                | 148 499                |                    |
| KONGOSSI                              | 800                | 980            | 1 836 339              | 1 984 584          |
| DJIBO                                 | 724                | 1 044          | 1 660 533              | 1 918 203          |
| <b>DIRECTION REGIONALE DU NORD</b>    | <b>8 074</b>       | <b>11 074</b>  | <b>21 449 015</b>      | <b>24 854 793</b>  |
| FADA                                  | 5 040              | 3 150          | 8 027 135              | 5 169 527          |
| BOGANDE                               | 404                | 404            | 782 687                | 1 012 985          |
| BOULSA                                | 455                | 455            | 854 791                | 1 042 963          |
| DIAPAGA                               | 565                | 565            | 1 097 006              | 1 572 359          |
| BITTOU                                | 604                | 630            | 1 292 234              | 1 606 661          |
| GAYERI                                |                    | 204            |                        | 51 877             |
| <b>DIRECTION RLE DU CENTRE EST</b>    | <b>7 068</b>       | <b>5 408</b>   | <b>12 053 853</b>      | <b>10 456 372</b>  |
| <b>KOMPIENGA THERMIQUE</b>            | <b>520</b>         | <b>520</b>     | <b>45 730</b>          | <b>23 530</b>      |
| <b>ENSEMBLE SONABEL</b>               | <b>255 424</b>     | <b>254 693</b> | <b>619 400 534</b>     | <b>699 789 247</b> |

\* Centrale démantelée en avril 2009

\*\* Production par groupe tractable durant la période d'indisponibilité de la ligne Ouahigouya-Yako

# RESEAU & ABONNES PAR DIRECTION REGIONALE



## DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)

| DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC) |                       |        |         |       |           |        |           |       |           |         |           |         |           |         |           |         |       |
|-------------------------------------|-----------------------|--------|---------|-------|-----------|--------|-----------|-------|-----------|---------|-----------|---------|-----------|---------|-----------|---------|-------|
| CENTRES                             | LONGUEUR DE RESEAU(m) |        |         |       |           |        |           |       | ABONNES   |         |           |         |           |         |           |         |       |
|                                     | 2 008                 |        |         |       | 2 009     |        |           |       | 2 008     |         |           | Total   | 2 009     |         |           | Total   | var % |
|                                     | BT                    | MIXTE  | HT      | POSTE | BT        | MIXTE  | HT        | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs | abonnés | BT actifs | Prépayé | HT actifs | abonnés |       |
| Ouaga                               | 2 719 026             |        | 629 984 | 996   | 2 841 693 |        | 711 242   | 1040  | 121 972   | 39 818  | 494       | 162 284 | 132 239   | 45 081  | 533       | 177 853 | 9,59  |
| Kaya                                | 122 145               | 9 588  | 122 076 | 33    | 128 700   | 10 288 | 123 364   | 33    | 4 771     |         | 19        | 4 790   | 5 228     |         | 20        | 5 248   | 9,56  |
| Dori                                | 41 416                | 2 885  | 26 036  | 19    | 45 069    | 2 885  | 26 636    | 23    | 2 054     |         | 11        | 2 065   | 2 401     |         | 13        | 2 414   | 16,90 |
| Pô                                  | 33 252                | 4 734  | 18 997  | 14    | 33 252    | 4 734  | 18 997    | 14    | 1 657     |         | 8         | 1 665   | 1 764     |         | 8         | 1 772   | 6,43  |
| Ziniare                             | 56 613                | 2 900  | 16 948  | 17    | 61 863    | 2 900  | 16 948    | 17    | 1 879     |         | 20        | 1 899   | 2 129     |         | 19        | 2 148   | 13,11 |
| Kombissiri                          | 32 730                | 4 395  | 11 264  | 11    | 42 498    | 4 745  | 8 414     | 12    | 1 074     |         | 6         | 1 080   | 1 318     |         | 6         | 1 324   | 22,59 |
| Gorom                               | 17 668                | 2 095  | 18 960  | 7     | 17 918    | 2 095  | 18 960    | 7     | 639       |         | 3         | 642     | 734       |         | 4         | 738     | 14,95 |
| Manga/Béré                          | 27 003                | 3 340  | 7 787   | 10    | 42 970    | 5 240  | 66 437    | 14    | 939       |         | 6         | 945     | 1 205     |         | 8         | 1 213   | 28,36 |
| Dakola                              | 8 400                 | 310    | 990     | 2     | 8 400     | 310    | 990       | 2     | 234       |         |           | 234     | 242       |         |           | 242     | 3,42  |
| Korsimorro                          | 11 330                | 500    |         | 4     | 12 630    | 500    |           | 4     | 365       |         |           | 365     | 404       |         |           | 404     | 10,68 |
| Boussouma                           | 13 210                | 1 040  |         | 2     | 13 210    | 1 040  | 1040      | 2     | 202       |         |           | 202     | 205       |         |           | 205     | 1,49  |
| Dapelogo                            | 11 260                | 3 760  | 3560    | 3     | 11 260    | 3 760  | 3560      | 3     | 89        |         |           | 89      | 110       |         |           | 110     | 23,60 |
| Zitenga                             | 5 000                 | 1 100  | 2200    | 1     | 5 000     | 1 100  | 2200      | 1     | 128       |         |           | 128     | 162       |         |           | 162     | 26,56 |
| Louda                               | 990                   | 1 040  |         | 1     | 1 010     | 1 040  | 1150      | 1     | 45        |         |           | 45      | 42        |         |           | 42      | -6,67 |
| Tiébélé                             |                       |        |         |       | 9 710     | 1 050  | 1 100     | 2     |           |         |           |         | 102       |         |           | 102     | -     |
| Nagréongo                           |                       |        |         |       | 2 016     | 720    | 6 720     | 1     |           |         |           |         | 6         |         |           | 6       | -     |
| TOTAL DRC                           | 3 100 043             | 37 687 | 858 802 | 1 120 | 3 277 199 | 42 407 | 1 007 758 | 1 176 | 136 048   | 39 818  | 567       | 176 433 | 148 291   | 45 081  | 611       | 193 983 | 10    |

## DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

| DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO) |                       |        |         |       |           |        |         |       |           |         |           |         |           |         |           |         |        |
|--------------------------------------|-----------------------|--------|---------|-------|-----------|--------|---------|-------|-----------|---------|-----------|---------|-----------|---------|-----------|---------|--------|
| CENTRES                              | LONGUEUR DE RESEAU(m) |        |         |       |           |        |         |       | ABONNES   |         |           |         |           |         |           |         |        |
|                                      | 2 008                 |        |         |       | 2 009     |        |         |       | 2 008     |         |           | Total   | 2 009     |         |           | Total   | var %  |
|                                      | BT                    | MIXTE  | HT      | POSTE | BT        | MIXTE  | HT      | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs | abonnés | BT actifs | Prépayé | HT actifs | abonnés |        |
| Bobo                                 | 999 866               | 46 411 | 214 777 | 276   | 1 050 811 | 45 361 | 221 622 | 292   | 51 484    | 3 078   | 144       | 54 706  | 53 597    | 4 351   | 149       | 58 097  | 6,20   |
| Banfora                              | 131 995               |        | 22 414  | 31    | 139 220   |        | 23 114  | 34    | 6 965     |         | 9         | 6 974   | 7 390     |         | 11        | 7 401   | 6,12   |
| Gaoua                                | 42 081                | 4 881  | 17 831  | 24    | 45 486    | 4 881  | 18 984  | 26    | 2 681     |         | 14        | 2 695   | 2 832     |         | 14        | 2 846   | 5,60   |
| Orodara                              | 42 912                | 2 345  | 8 130   | 13    | 45 466    | 2 530  | 9 245   | 15    | 1 814     |         | 4         | 1 818   | 1 916     |         | 7         | 1 923   | 5,78   |
| Bérégaougou                          | 23 421                |        | 3 722   | 7     | 24 746    |        | 3 732   | 8     | 554       |         | 2         | 556     | 616       |         | 3         | 619     | 11,33  |
| Toussiana                            | 14 677                |        | 4 311   | 6     | 15 017    |        | 4 311   | 6     | 418       |         | 2         | 420     | 442       |         | 2         | 444     | 5,71   |
| Péni                                 | 4 650                 |        | 70      | 1     | 4 650     |        | 70      | 1     | 138       |         | 0         | 138     | 154       |         |           | 154     | 11,59  |
| Darsalamy                            | 1 881                 |        | 202     | 3     | 1 881     |        | 202     | 3     | 158       |         | 2         | 160     | 183       |         | 2         | 185     | 15,63  |
| Diébougou                            | 36 987                | 6 070  | 3 331   | 13    | 38 487    | 6 070  | 5 831   | 13    | 1 391     |         | 2         | 1 393   | 1 486     |         | 2         | 1 488   | 6,82   |
| Niangoloko                           | 30 093                | 3 751  | 1 585   | 8     | 32 133    | 3 751  | 9 422   | 10    | 1 367     |         | 3         | 1 370   | 1 542     |         | 5         | 1 547   | 12,92  |
| Houndé                               | 25 936                | 2 600  | 4 780   | 7     | 26 966    | 2 600  | 4 780   | 7     | 1 250     |         | 3         | 1 253   | 1 418     |         | 3         | 1 421   | 13,41  |
| Dano                                 | 19 470                | 13 290 | 2 192   | 8     | 20 870    | 13 290 | 2 192   | 8     | 823       |         | 2         | 825     | 931       |         | 2         | 933     | 13,09  |
| Dissin                               | 14 350                | 2 800  |         | 3     | 14 944    | 2 800  |         | 3     | 302       |         |           | 302     | 346       |         |           | 346     | 14,57  |
| Noumoudara                           | 2 475                 |        | 180     | 1     | 2 575     |        | 180     | 1     | 55        |         |           | 55      | 61        |         |           | 61      | 10,91  |
| Tengrela-Sienna                      | 2 950                 |        | 40      | 1     | 2 950     |        | 40      | 1     | 35        |         |           | 35      | 168       |         |           | 168     | 380,00 |
| Tourni                               | 3 000                 |        |         | 1     | 3 000     |        |         | 1     | 46        |         |           | 46      | 47        |         |           | 47      | 2,17   |
| Ouéssa/Hamélé                        |                       |        |         |       | 6 580     | 1 080  |         | 2     |           |         |           |         | 169       |         |           | 169     | -      |
| TOTAL DRO                            | 1 396 744             | 82 148 | 283 565 | 403   | 1 475 782 | 82 363 | 303 725 | 431   | 69 481    | 3 078   | 187       | 72 746  | 73 298    | 4 351   | 200       | 77 849  | 7,01   |

## RAPPORT D'ACTIVITES 2009

### DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)

| DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO) |                       |        |         |       |         |        |         |       |           |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|--------------------------------------------|-----------------------|--------|---------|-------|---------|--------|---------|-------|-----------|---------|-----------|------------------|-----------|---------|-----------|------------------|-------|
| CENTRES                                    | LONGUEUR DE RESEAU(m) |        |         |       |         |        |         |       | ABONNES   |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|                                            | 2 008                 |        |         |       | 2 009   |        |         |       | 2 008     |         |           | Total<br>abonnés | 2 009     |         |           | Total<br>abonnés | var % |
|                                            | BT                    | MIXTE  | HT      | POSTE | BT      | MIXTE  | HT      | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  |       |
| Koudougou                                  | 221 583               | 32 450 | 180 472 | 51    | 245 433 | 32 964 | 182 077 | 62    | 10 254    | 2 735   | 19        | 13 008           | 10 365    | 3 377   | 22        | 13 764           | 5,81  |
| Réo                                        | 22 060                | 5 945  | 15 058  | 6     | 23 805  | 5 945  | 15 092  | 7     | 742       |         | 1         | 743              | 719       |         | 1         | 720              | -3,10 |
| Dédougou                                   | 98 845                | 8 437  | 36 937  | 41    | 100 118 | 8 437  | 39 079  | 40    | 3 888     |         | 23        | 3 911            | 4 207     |         | 22        | 4 229            | 8,13  |
| Paura                                      | 15 925                | 2 097  | 6 929   | 4     | 16 665  | 2 097  | 6 929   | 4     | 786       |         | 1         | 787              | 843       |         | 1         | 844              | 7,24  |
| Boromo                                     | 20 139                | 2 932  | 40 731  | 11    | 21 424  | 2 932  | 40 731  | 11    | 1 488     |         | 6         | 1 494            | 1 625     |         | 6         | 1 631            | 9,17  |
| Nouna                                      | 43 003                | 300    | 9 854   | 11    | 43 273  | 300    | 9 854   | 11    | 1 854     |         | 2         | 1 856            | 1 888     |         | 2         | 1 890            | 1,83  |
| Léo                                        | 42 834                | 5 809  | 27 429  | 12    | 45 334  | 6 109  | 27 829  | 14    | 1 933     |         | 1         | 1 934            | 2 104     |         | 1         | 2 105            | 8,84  |
| Fara                                       | 8 291                 | 316    | 620     | 1     | 8 556   | 316    | 620     | 1     | 315       |         |           | 315              | 347       |         |           | 347              | 10,16 |
| Nanoro                                     |                       |        |         |       | 9 995   |        | 3 280   | 2     |           |         |           |                  | 172       |         |           | 172              | -     |
| Poa                                        |                       |        |         |       | 12 000  |        | 12 500  | 2     |           |         |           |                  | 93        |         |           | 93               | -     |
| TOTAL DRCO                                 | 472 680               | 58 286 | 318 030 | 137   | 526 603 | 59 100 | 337 991 | 154   | 21 260    | 2 735   | 53        | 24 048           | 22 363    | 3 377   | 55        | 25 795           | 7,26  |

### DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

| CENTRES    | LONGUEUR DE RESEAU(m) |        |         |       |         |        |         |       | ABONNES   |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|------------|-----------------------|--------|---------|-------|---------|--------|---------|-------|-----------|---------|-----------|------------------|-----------|---------|-----------|------------------|-------|
|            | 2 008                 |        |         |       | 2 009   |        |         |       | 2 008     |         |           | Total<br>abonnés | 2 009     |         |           | Total<br>abonnés | var % |
|            | BT                    | MIXTE  | HT      | POSTE | BT      | MIXTE  | HT      | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  |       |
| Ouahigouya | 149 592               | 12 340 | 56 053  | 59    | 166 637 | 15 225 | 79 832  | 71    | 8 459     |         | 30        | 8 489            | 9 181     |         | 56        | 9 237            | 8,81  |
| Tougan     | 44 683                | 4 410  | 15 725  | 8     | 42 183  | 4 410  | 15 825  | 9     | 1 483     |         | 2         | 1 485            | 1 657     |         | 4         | 1 661            | 11,85 |
| Yako       | 43 448                | 5 200  | 13 658  | 14    | 45 700  | 5 200  | 13 858  | 15    | 1 651     |         | 7         | 1 658            | 1 826     |         | 7         | 1 833            | 10,55 |
| Gourcy     | 29 282                | 2 637  | 4 505   | 6     | 34 722  | 2 637  | 4 780   | 8     | 1 097     |         | 2         | 1 099            | 1 153     |         | 3         | 1 156            | 5,19  |
| Kongoussi  | 47 630                | 5 175  | 17 741  | 18    | 48 825  | 5 171  | 17 741  | 18    | 1 660     |         | 5         | 1 665            | 1 836     |         | 5         | 1 841            | 10,57 |
| Djibo      | 37 553                | 3 603  | 7 492   | 9     | 40 517  | 2 636  | 8 032   | 9     | 1 416     |         | 2         | 1 418            | 1 609     |         | 3         | 1 612            | 13,68 |
| Toma       | 29 502                | 2 660  | 7 025   | 5     | 32 810  | 2 660  | 8 061   | 6     | 714       |         | 1         | 715              | 778       |         | 4         | 782              | 9,37  |
| Séguénéga  | 4 000                 |        | 5 300   | 3     | 6 079   | 2 423  | 2 730   | 4     | 303       |         |           | 303              | 378       |         | 1         | 379              | -     |
| Niari      |                       |        |         |       | 7 620   |        | 1 100   | 1     |           |         |           |                  | 112       |         |           | 112              | -     |
| TOTAL DRN  | 385 690               | 36 025 | 127 499 | 122   | 425 093 | 40 362 | 151 959 | 141   | 16 783    | 0       | 49        | 16 832           | 18 530    | 0       | 83        | 18 613           | 10,58 |

RAPPORT D'ACTIVITES 2009

| DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE) |                       |        |         |       |         |        |         |       |           |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|------------------------------------------|-----------------------|--------|---------|-------|---------|--------|---------|-------|-----------|---------|-----------|------------------|-----------|---------|-----------|------------------|-------|
| CENTRES                                  | LONGUEUR DE RESEAU(m) |        |         |       |         |        |         |       | ABONNES   |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|                                          | 2 008                 |        |         |       | 2 009   |        |         |       | 2 008     |         |           | Total<br>abonnés | 2 009     |         |           | Total<br>abonnés | var % |
|                                          | BT                    | MIXTE  | HT      | POSTE | BT      | MIXTE  | HT      | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  |       |
| Fada(*)                                  | 78 841                | 11 978 | 42 259  | 53    | 80 676  | 11 978 | 42 716  | 56    | 3 911     |         | 22        | 3 933            | 4 462     |         | 24        | 4 486            | 14,06 |
| Tenkodogo                                | 57 380                | 7 430  | 9 425   | 17    | 60 855  | 7 430  | 9 425   | 25    | 3 267     |         | 6         | 3 273            | 3 590     |         | 9         | 3 599            | 9,96  |
| Koupéla(**)                              | 66 701                | 4 334  | 7 954   | 26    | 69 762  | 4 344  | 10 896  | 26    | 2 427     |         | 8         | 2 435            | 2 966     |         | 8         | 2 974            | 22,14 |
| Pouytenga                                | 50 208                | 10 630 | 13 872  | 12    | 55 353  | 10 630 | 13 872  | 12    | 2 712     |         | 2         | 2 714            | 2 972     |         | 2         | 2 974            | 9,58  |
| Kompienga                                | 13 353                | 1 105  | 1 007   | 5     | 14 313  | 1 105  | 707     | 6     | 327       |         | 2         | 329              | 340       |         | 2         | 342              | 3,95  |
| Zorgho                                   | 31 141                | 2 975  | 475     | v     | 33 636  | 3 154  | 1 116   | 5     | 963       |         |           | 963              | 1 077     |         |           | 1 077            | 11,84 |
| Bagré                                    | 11 513                |        | 8 970   | 9     | 16 563  |        | 17 980  | 14    | 323       |         | 3         | 326              | 389       |         | 4         | 393              | 20,55 |
| Bogandé                                  | 22 080                | 2 998  | 5 000   | 5     | 23 261  | 2 998  | 5 000   | 5     | 705       |         | 2         | 707              | 811       |         | 2         | 813              | 14,99 |
| Diapaga                                  | 20 624                | 1 980  | 4 143   | 7     | 21 424  | 2 630  | 3 493   | 7     | 723       |         | 6         | 729              | 754       |         | 7         | 761              | 4,39  |
| Boulsa                                   | 31 144                | 3 176  | 3 375   | 6     | 31 144  | 3 176  | 3 375   | 6     | 783       |         | 0         | 783              | 932       |         |           | 932              | 19,03 |
| Garango                                  | 24 090                | 2 890  | 19 050  | 4     | 24 200  | 2 890  | 19 750  | 6     | 738       |         | 1         | 739              | 848       |         | 3         | 851              | 15,16 |
| Bittou                                   | 24 658                | 1 280  | 2 560   | 3     | 25 898  | 1 280  | 2 560   | 3     | 946       |         |           | 946              | 1 067     |         | 1         | 1 068            | 12,90 |
| cinkanse                                 | 12 555                | 2 150  | 615     | 3     | 13 970  | 2 150  | 915     | 4     | 324       |         |           | 324              | 426       |         | 1         | 427              | 31,79 |
| Pama/Nadiagou                            | 20 357                |        | 40 417  | 5     | 21 154  | 3 200  | 40 417  | 5     | 360       |         | 2         | 362              | 486       |         | 2         | 488              | 34,81 |
| Mogtedo                                  | 9 235                 |        | 700     | 1     | 12 605  | 1 269  | 943     | 2     | 320       |         |           | 320              | 419       |         | 1         | 420              | 31,25 |
| Zam                                      |                       |        |         |       | 4 750   | 342    | 135     | 1     |           |         |           |                  | 34        |         |           | 34               | -     |
| Gayéri                                   |                       |        |         |       | 5 250   |        |         |       |           |         |           |                  | 205       |         |           | 205              | -     |
| Diabo                                    |                       |        |         |       | 8 600   |        | 2 300   | 1     |           |         |           |                  | 86        |         |           | 86               | -     |
| Youga                                    |                       |        |         |       |         |        | 9 000   |       |           |         |           |                  |           |         | 1         | 1                | -     |
| TOTAL DRCE                               | 473 880               | 52 926 | 159 822 | 156   | 523 414 | 58 576 | 184 600 | 184   | 18 829    | 0       | 54        | 18 883           | 21 864    | 0       | 67        | 21 931           | 16,14 |

\* Fada + Diapangou

\*\* Koupéla et ses unités satellites

| ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES |                       |         |           |       |           |         |           |       |           |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|------------------------------------|-----------------------|---------|-----------|-------|-----------|---------|-----------|-------|-----------|---------|-----------|------------------|-----------|---------|-----------|------------------|-------|
| CENTRES                            | LONGUEUR DE RESEAU(m) |         |           |       |           |         |           |       | ABONNES   |         |           |                  |           |         |           |                  |       |
|                                    | 2 008                 |         |           |       | 2 009     |         |           |       | 2 008     |         |           | Total<br>abonnés | 2 009     |         |           | Total<br>abonnés | var % |
|                                    | BT                    | MIXTE   | HT        | POSTE | BT        | MIXTE   | HT        | POSTE | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  | BT actifs | Prépayé | HT actifs |                  |       |
| DRC                                | 3 100 043             | 37 687  | 858 802   | 1 120 | 3 277 199 | 42 407  | 1 007 758 | 1 176 | 136 048   | 39 818  | 567       | 176 433          | 148 291   | 45 081  | 611       | 193 983          | 9,95  |
| DRO                                | 1 396 744             | 82 148  | 283 565   | 403   | 1 475 782 | 82 363  | 303 725   | 431   | 69 481    | 3 078   | 187       | 72 746           | 73 298    | 4 351   | 200       | 77 849           | 7,01  |
| DRCO                               | 472 680               | 58 286  | 318 030   | 137   | 526 603   | 59 100  | 337 991   | 154   | 21 260    | 2 735   | 53        | 24 048           | 22 363    | 3 377   | 55        | 25 795           | 7,26  |
| DRN                                | 385 690               | 36 025  | 127 499   | 122   | 425 093   | 40 362  | 151 959   | 141   | 16 783    | 0       | 49        | 16 832           | 18 530    | 0       | 83        | 18 613           | 10,58 |
| DRCE                               | 473 880               | 52 926  | 159 822   | 156   | 523 414   | 58 576  | 184 600   | 184   | 18 829    | 0       | 54        | 18 883           | 21 864    | 0       | 67        | 21 931           | 16,14 |
| ENSEMBLE<br>DES DR                 | 5 829 037             | 267 072 | 1 747 718 | 1 938 | 6 228 091 | 282 808 | 1 986 033 | 2 086 | 262 401   | 45 631  | 910       | 308 942          | 284 346   | 52 809  | 1 016     | 338 171          | 9,46  |

RAPPORT D'ACTIVITES 2009

# **VENTE D'ENERGIE & PUISSANCE SOUSCRITE PAR DIRECTION REGIONALE**

### DIRECTION REGIONALE (DRC)

| CENTRES          | VENTES (kW h)      |                    | var %        | CENTRES          | P. SOUSC. (kW) |                | var %       |
|------------------|--------------------|--------------------|--------------|------------------|----------------|----------------|-------------|
|                  | 2 008              | 2 009              |              |                  | 2 008          | 2 009          |             |
| Ouaga            | 408 601 405        | 451 043 727        | 10,39        | Ouaga            | 378 632        | 407 169        | 7,54        |
| Kaya             | 6 223 643          | 7 286 419          | 17,08        | Kaya             | 7 879          | 8 056          | 2,25        |
| Dori             | 3 674 969          | 3 997 945          | 8,79         | Dori             | 3 917          | 4 431          | 13,12       |
| Pô               | 2 002 573          | 2 179 152          | 8,82         | Pô               | 2 476          | 2 583          | 4,32        |
| Ziniare          | 12 599 246         | 13 891 583         | 10,26        | Ziniare          | 4 811          | 5 062          | 5,22        |
| Kombissiri       | 1 211 038          | 1 397 616          | 15,41        | Kombissiri       | 1 673          | 1 976          | 18,11       |
| Gorom            | 674 628            | 904 868            | 34,13        | Gorom            | 1 217          | 1 394          | 14,54       |
| Manga/Béré       | 1 381 362          | 1 607 837          | 16,40        | Manga            | 2 110          | 2 817          | 33,51       |
| Dakola           | 359 414            | 385 372            | 7,22         | Dakola           | 386            | 396            | 2,59        |
| Korsimorro       | 260 549            | 316 302            | 21,40        | Korsimorro       | 517            | 582            | 12,57       |
| Boussouma        | 141 287            | 150 489            | 6,51         | Boussouma        | 327            | 324            | -0,92       |
| Dapélogo         |                    | 116 657            | -            | Dapélogo         |                | 205            | -           |
| Louda            |                    | 42 796             | -            | Louda            |                | 66             | -           |
| Zitenga          | 30 376             | 146 983            | -            | Zitenga          | 197            | 251            | -           |
| Tiébélé          |                    | 31 743             | -            | Tiébélé          |                | 125            | -           |
| Nagréongo        |                    | 5 850              | -            | Nagréongo        |                | 10             | -           |
| <b>TOTAL DRC</b> | <b>437 160 490</b> | <b>483 505 339</b> | <b>10,60</b> | <b>TOTAL DRC</b> | <b>404 142</b> | <b>435 447</b> | <b>7,75</b> |

### DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

| CENTRES          | VENTES (kW h)      |                    | var %       | CENTRES          | P. SOUSC. (kW) |                | var %       |
|------------------|--------------------|--------------------|-------------|------------------|----------------|----------------|-------------|
|                  | 2 008              | 2 009              |             |                  | 2 008          | 2 009          |             |
| Bobo             | 102 776 705        | 112 047 808        | 9,02        | Bobo             | 149 997        | 156 314        | 4,21        |
| Banfora          | 10 870 712         | 12 377 544         | 13,86       | Banfora          | 13 325         | 13 473         | 1,11        |
| Gaoua            | 3 928 013          | 4 226 289          | 7,59        | Gaoua            | 6 170          | 6 380          | 3,40        |
| Orodara          | 2 231 333          | 2 392 021          | 7,20        | Orodara          | 2 938          | 3 193          | 8,68        |
| Bérégadougou     | 1 783 820          | 1 452 465          | -18,58      | Bérégadougou     | 1 354          | 1 784          | 31,76       |
| Toussiana        | 380 569            | 406 370            | 6,78        | Toussiana        | 673            | 736            | 9,36        |
| Péni             | 126 215            | 141 715            | 12,28       | Péni             | 233            | 289            | 24,03       |
| Darsalamy        | 372 786            | 322 805            | -13,41      | Darsalamy        | 357            | 376            | 5,32        |
| Diébougou        | 1 943 180          | 1 970 598          | 1,41        | Diébougou        | 2 346          | 2 598          | 10,74       |
| Niangoloko       | 1 459 301          | 1 566 403          | 7,34        | Niangoloko       | 2 130          | 2 404          | 12,86       |
| Houndé           | 1 602 566          | 1 914 251          | 19,45       | Houndé           | 3 007          | 3 392          | 12,80       |
| Dano             | 1 072 997          | 1 094 694          | 2,02        | Dano             | 1 512          | 1 640          | 8,47        |
| Dissin           | 335 168            | 355 746            | 6,14        | Dissin           | 577            | 598            | 3,64        |
| Noumoudara       | 10 320             | 10 025             | -2,86       | Noumoudara       | 69             | 87             | 26,09       |
| Tourni           |                    | 15 349             | -           | Tourni           |                | 48             | -           |
| Ouéssa           |                    | 48 216             | -           | Ouéssa/Hamélé    |                | 176            | -           |
| Hamélé           |                    | 49 190             | -           |                  |                |                | -           |
| <b>TOTAL DRO</b> | <b>128 893 685</b> | <b>140 391 489</b> | <b>8,92</b> | <b>TOTAL DRO</b> | <b>184 688</b> | <b>193 488</b> | <b>4,76</b> |

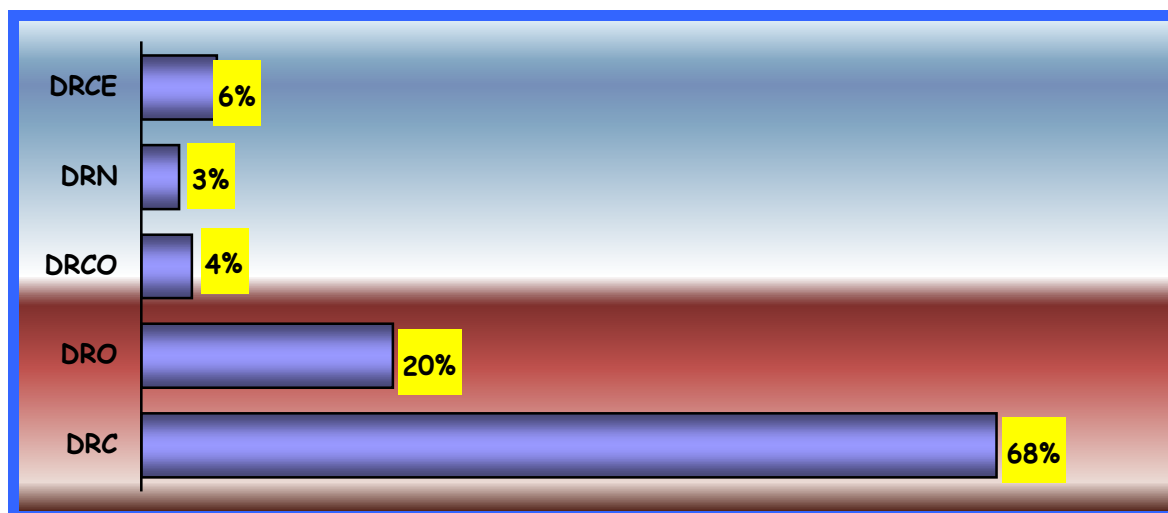
| DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO) |                   |                   |              |                   |               |               |              |
|--------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|-------------------|---------------|---------------|--------------|
| CENTRES                                    | VENTES(kW h)      |                   | var %        | CENTRES           | P. SOUSC.(kW) |               | var %        |
|                                            | 2 008             | 2 009             |              |                   | 2 008         | 2 009         |              |
| Koudougou                                  | 12 364 930        | 13 315 079        | 7,68         | Koudougou         | 20 568        | 22 768        | 10,70        |
| Réo                                        | 709 069           | 750 184           | 5,80         | Réo               | 1 388         | 1 568         | 12,97        |
| Dédougou                                   | 6 234 338         | 7 857 794         | 26,04        | Dédougou          | 7 119         | 7 880         | 10,69        |
| Poura                                      | 578 122           | 642 900           | 11,20        | Poura             | 1 096         | 1 791         | 63,41        |
| Boromo                                     | 1 588 497         | 1 745 090         | 9,86         | Boromo            | 2 373         | 2 554         | 7,63         |
| Nouna                                      | 1 604 039         | 1 735 314         | 8,18         | Nouna             | 2 562         | 2 588         | 1,01         |
| Léo                                        | 1 541 491         | 1 746 902         | 13,33        | Léo               | 2 985         | 3 287         | 10,12        |
| Fara                                       | 276 108           | 326 026           | 18,08        | Fara              | 514           | 547           | 6,42         |
| Nanoro                                     |                   | 35 032            | -            |                   |               | 278           | -            |
| Poa                                        |                   | 10 522            | -            |                   |               | 134           | -            |
| <b>TOTAL DRCO</b>                          | <b>24 896 594</b> | <b>28 164 843</b> | <b>13,13</b> | <b>TOTAL DRCO</b> | <b>38 605</b> | <b>43 395</b> | <b>12,41</b> |

| DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN) |                   |                   |              |                  |               |               |              |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|------------------|---------------|---------------|--------------|
| CENTRES                           | VENTES(kW h)      |                   | var %        | CENTRES          | P. SOUSC.(kW) |               | var %        |
|                                   | 2 008             | 2 009             |              |                  | 2 008         | 2 009         |              |
| Ouahigouya                        | 9 844 613         | 11 390 183        | 15,70        | Ouahigouya       | 12 143        | 14 843        | 22,24        |
| Tougan                            | 1 551 460         | 1 700 222         | 9,59         | Tougan           | 2 487         | 2 358         | -5,19        |
| Yako                              | 1 944 505         | 2 215 256         | 13,92        | Yako             | 3 505         | 3 686         | 5,16         |
| Gourcy                            | 998 649           | 1 142 124         | 14,37        | Gourcy           | 1 815         | 1 922         | 5,90         |
| Kongoussi                         | 1 663 619         | 1 850 693         | 11,25        | Kongoussi        | 2 892         | 2 996         | 3,60         |
| Djibo                             | 1 437 197         | 1 669 896         | 16,19        | Djibo            | 3 143         | 3 525         | 12,15        |
| Toma                              | 610 769           | 653 281           | 6,96         | Toma             | 1 552         | 1 530         | -1,42        |
| Séguénéga                         |                   | 250 508           | -            | Séguénéga        |               | 727           | -            |
| Niou                              |                   | 8 069             | -            | Niou             |               | 146           | -            |
| <b>TOTAL DRN</b>                  | <b>18 050 812</b> | <b>20 880 232</b> | <b>15,67</b> | <b>TOTAL DRN</b> | <b>27 537</b> | <b>31 733</b> | <b>15,24</b> |

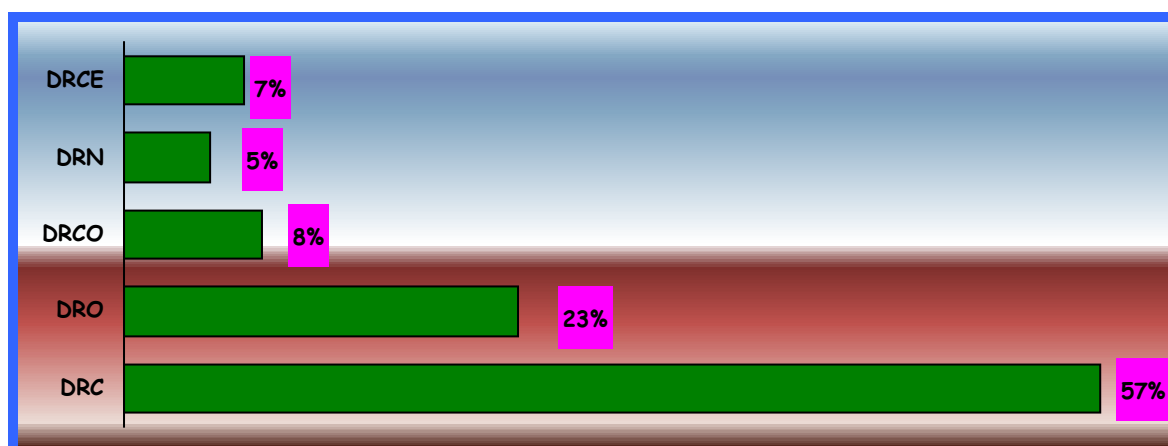
| DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE) |                   |                   |              |                                     |                |               |              |
|------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|---------------|--------------|
| CENTRES                                  | VENTES (kW h)     |                   | var %        | CENTRES                             | P. SOUSC. (kW) |               | var %        |
|                                          | 2 008             | 2 009             |              |                                     | 2 008          | 2 009         |              |
| Fada(*)                                  | 7 306 414         | 9 152 060         | 25,26        | Fada                                | 9 386          | 14 146        | 50,71        |
| Tenkodogo                                | 4 608 864         | 5 052 476         | 9,63         | Tenkodogo                           | 6 382          | 6 041         | - 5,34       |
| Koupéla(**)                              | 2 925 548         | 3 262 128         | 11,50        | Koupéla                             | 4 255          | 5 199         | 22,19        |
| Pouytenga                                | 3 348 022         | 3 865 302         | 15,45        | Pouytenga                           | 4 267          | 4 341         | 1,73         |
| Kompienga                                | 649 767           | 710 735           | 9,38         | Kompienga                           | 1 308          | 1 457         | 11,39        |
| Zorgho                                   | 1 247 153         | 1 286 319         | 3,14         | Zorgho                              | 3 359          | 1 833         | - 45,43      |
| Bagré                                    | 726 979           | 958 402           | 31,83        | Bagré                               | 1 602          | 1 029         | - 35,77      |
| Bogandé                                  | 689 055           | 914 061           | 32,65        | Bogandé                             | 1 168          | 1 330         | 13,87        |
| Diapaga                                  | 893 978           | 1 353 598         | 51,41        | Diapaga                             | 1 690          | 1 743         | 3,14         |
| Boulssa                                  | 736 561           | 907 750           | 23,24        | Boulssa                             | 1 407          | 1 487         | 5,69         |
| Garango                                  | 986 926           | 1 295 238         | 31,24        | Garango                             | 1 337          | 1 344         | 0,52         |
| Bittou                                   | 1 133 098         | 1 358 689         | 19,91        | Bittou                              | 1 322          | 1 565         | 18,38        |
| Cinkansé                                 | 440 734           | 549 273           | 24,63        | Cinkanse                            | 713            | 956           | 34,08        |
| Pama/Nadiagou                            | 683 678           | 757 392           | 10,78        | Pama/Nadiagou                       | 969            | 1 272         | 31,27        |
| Mogtedo                                  | 108 482           | 428 202           | -            | Mogtedo                             | 491            | 887           | -            |
| Zam                                      |                   | 3 391             | -            | Zam                                 |                | 248           | -            |
| Gayéri                                   |                   | 45 557            | -            | Gayéri                              |                | 303           | -            |
| Diabo                                    |                   | 35 041            | -            | Diabo                               |                | 5 761         | -            |
| Youga                                    |                   | 9 264 100         | -            | Youga                               |                | 8 000         | -            |
| <b>TOTAL DRCE</b>                        | <b>26 485 259</b> | <b>41 199 714</b> | <b>55,56</b> | <b>TOTAL DRCE</b>                   | <b>39 656</b>  | <b>58 942</b> | <b>48,63</b> |
| * Fada + Diapangou                       |                   |                   |              | ** Koupéla et ses unités satellites |                |               |              |

| ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES |                    |                    |              |                        |                |                |             |
|------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------|------------------------|----------------|----------------|-------------|
| CENTRES                            | VENTES (kW h)      |                    | var %        | CENTRES                | P. SOUSC. (kW) |                | var %       |
|                                    | 2 008              | 2 009              |              |                        | 2 008          | 2 009          |             |
| DRC                                | 437 160 490        | 483 505 339        | 10,60        | DRC                    | 404 142        | 435 447        | 7,75        |
| DRO                                | 128 893 685        | 140 391 489        | 8,92         | DRO                    | 184 688        | 193 488        | 4,76        |
| DRCO                               | 24 896 594         | 28 164 843         | 13,13        | DRCO                   | 38 605         | 43 395         | 12,41       |
| DRN                                | 18 050 812         | 20 880 232         | 15,67        | DRN                    | 27 537         | 31 733         | 15,24       |
| DRCE                               | 26 485 259         | 41 199 714         | 55,56        | DRCE                   | 39 656         | 58 942         | 48,63       |
| <b>ENSEMBLE DES DR</b>             | <b>635 486 840</b> | <b>714 141 617</b> | <b>12,38</b> | <b>ENSEMBLE DES DR</b> | <b>694 628</b> | <b>763 005</b> | <b>9,84</b> |

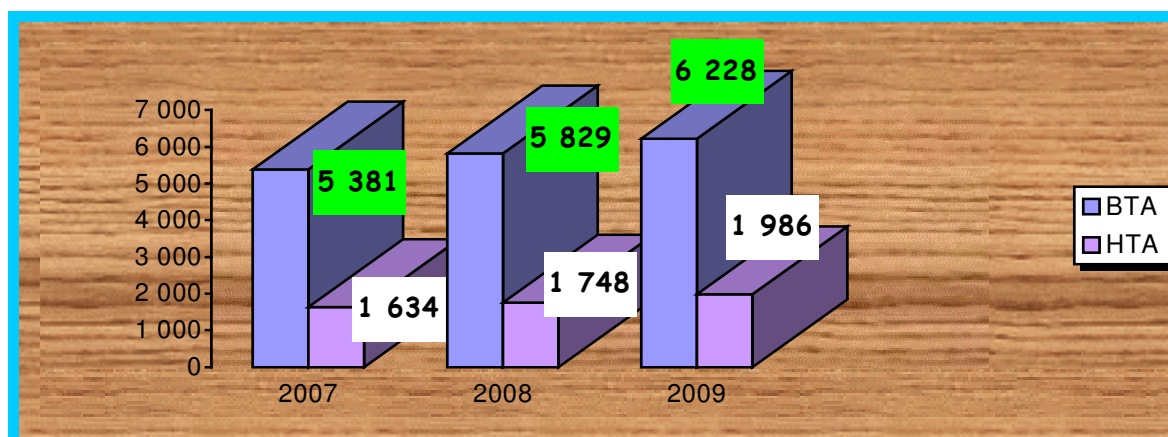
### VENTE D'ENERGIE 2009 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



### NOMBRE D'ABONNES 2009 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



### LONGUEUR DE RESEAU (Km)





### PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2008-2009

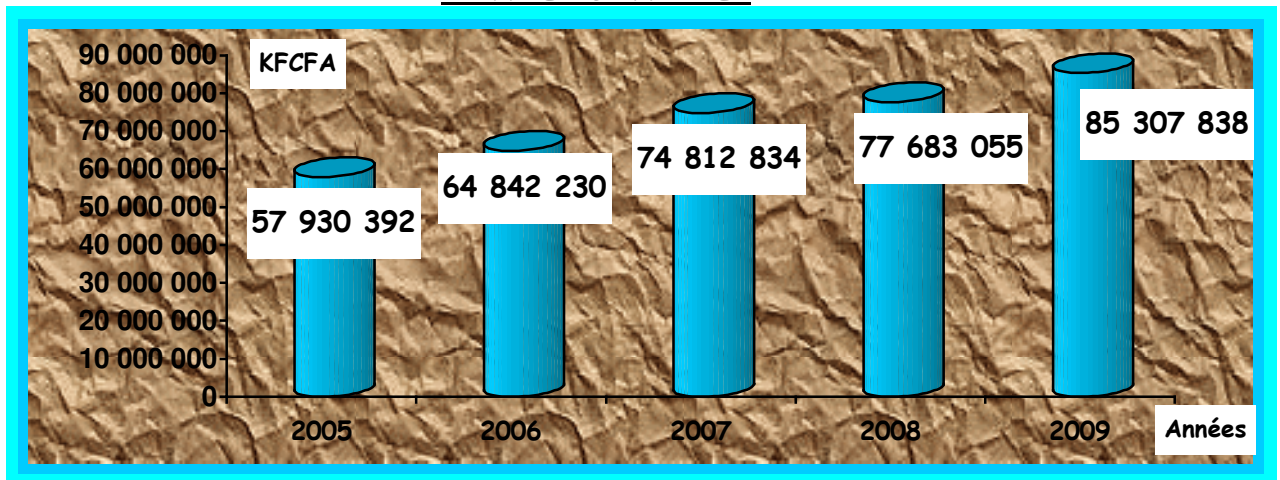
| CHARGES                                                      | AU 31 DECEMBRE 2008   |               |               | AU 31 DECEMBRE 2009   |               |               |
|--------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------|---------------|-----------------------|---------------|---------------|
|                                                              | Montant (FCFA)        | %             | *PR           | Montant               | %             | *PR           |
|                                                              |                       | 1             | kWh           |                       | 1             | kWh           |
| - Gas- Oil& DDO                                              | 17 541 998 850        | 19,53         | 27,60         | 19 854 444 703        | 20,70         | 27,80         |
| - Fuel                                                       | 16 858 595 806        | 18,77         | 26,53         | 17 732 183 797        | 18,49         | 24,83         |
| - Huiles                                                     | 1 022 012 169         | 1,14          | 1,61          | 2 463 049 249         | 2,57          | 3,45          |
| - Eau                                                        | 283 303 331           | 0,32          | 0,45          | 191 833 625           | 0,20          | 0,27          |
| - Energie (achat)                                            | 4 835 725 258         | 5,38          | 7,61          | 5 453 126 552         | 5,69          | 7,64          |
| - Pièces de rechange matériel centrale                       | 4 836 177 361         | 5,38          | 7,61          | 4 185 020 708         | 4,36          | 5,86          |
| - Pièces de rechange auto                                    | 206 432 858           | 0,23          | 0,32          | 156 704 352           | 0,16          | 0,22          |
| - Autres matières et matériels                               | 10 084 762 723        | 11,23         | 15,87         | 9 375 010 218         | 9,78          | 13,13         |
| - Transports consommés                                       | 232 925 180           | 0,26          | 0,37          | 183 508 737           | 0,19          | 0,26          |
| - Services extérieurs                                        | 4 853 753 801         | 5,40          | 7,64          | 4 267 159 967         | 4,45          | 5,98          |
| - Impôts et taxes                                            | 1 068 579 360         | 1,19          | 1,68          | 1 055 126 479         | 1,10          | 1,48          |
| - Autres charges                                             | 2 117 297 722         | 2,36          | 3,33          | 3 291 292 810         | 3,43          | 4,61          |
| - Charges de personnel                                       | 9 805 452 678         | 10,91         | 15,43         | 10 664 916 840        | 11,12         | 14,93         |
| - Frais Financiers et charges assimilées                     | 2 087 635 082         | 2,32          | 3,29          | 2 244 801 866         | 2,34          | 3,14          |
| - Dotations aux amortissements                               | 12 752 664 873        | 14,20         | 20,07         | 13 304 854 578        | 13,87         | 18,63         |
| - Dotations aux provisions                                   | 1 250 765 811         | 1,39          | 1,97          | 1 470 903 423         | 1,53          | 2,06          |
| <b>TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES</b>                    | <b>89 838 082 863</b> | <b>100,00</b> | <b>141,37</b> | <b>95 893 937 904</b> | <b>100,00</b> | <b>134,28</b> |
| <b>PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) DU KWh : EXERCICE 2008-2009</b> |                       |               |               |                       |               |               |
| PRODUITS                                                     | AU 31 DECEMBRE 2008   |               |               | AU 31 DECEMBRE 2009   |               |               |
|                                                              | Montant (FCFA)        | %             | *PMV          | Montant               | %             | *PMV          |
|                                                              |                       | 2             | kWh           |                       | 2             | kWh           |
| -Vente d'énergie et Primes fixes                             | 71 955 324 750        | 80,43         | 113,23        | 79 117 467 234        | 82,39         | 110,79        |
| - Travaux facturés                                           | 1 428 636 881         | 1,60          | 2,25          | 1 480 463 866         | 1,54          | 2,07          |
| - Services vendus                                            | 3 121 849 632         | 3,49          | 4,91          | 3 456 824 054         | 3,60          | 4,84          |
| - Production immobilisée                                     | 8 247 318 380         | 9,22          | 12,98         | 950 927 143           | 0,99          | 1,33          |
| - Produits accessoires                                       | 802 509 958           | 0,90          | 1,26          | 6 536 582 462         | 6,81          | 9,15          |
| - Autres produits                                            | 2 810 529 850         | 3,14          | 4,42          | 3 631 285 125         | 3,78          | 5,08          |
| -Transferts de charges et reprises de provisions             | 96 458 350            | 0,11          | 0,15          | 0                     | 0,00          | 0,00          |
| -Revenus financiers et produits assimilés                    | 1 004 031 025         | 1,12          | 1,58          | 850 292 664           | 0,89          | 1,19          |
| <b>TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES</b>                   | <b>89 466 658 826</b> | <b>100,00</b> | <b>140,78</b> | <b>96 023 842 548</b> | <b>100,00</b> | <b>134,46</b> |
| kWh vendus                                                   | 635 486 840           |               |               | 714 141 617           |               |               |

1) PR = Prix de Revient en % calculé sur le montant total des charges d'exploitation.

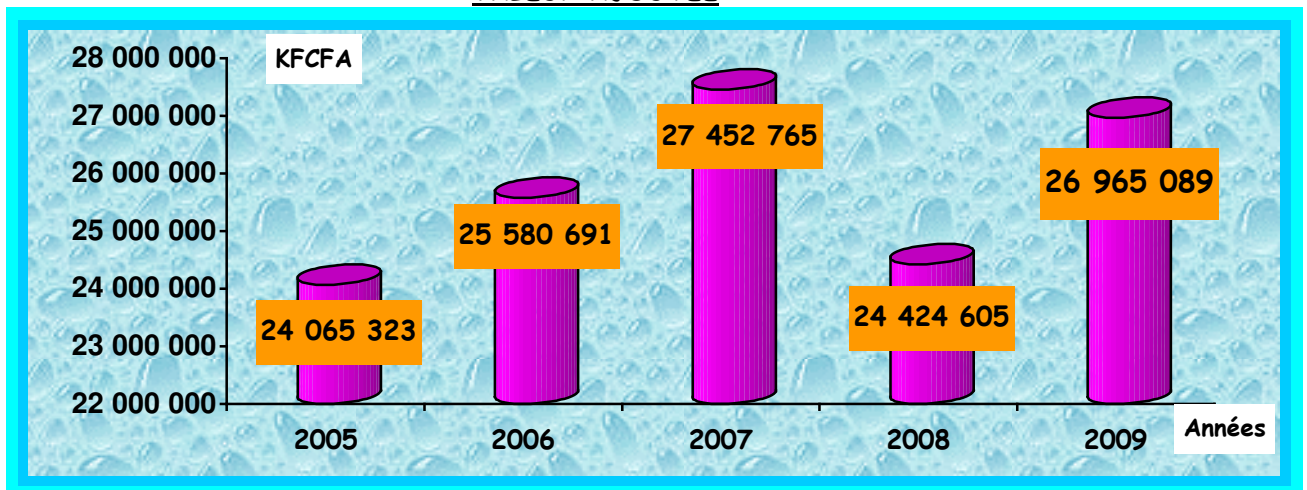
2) Prix Moyen de Vente en % calculé sur le montant total des produits d'exploitation.

## EVOLUTION DES GRANDEURS FINANCIERES 2005-2009

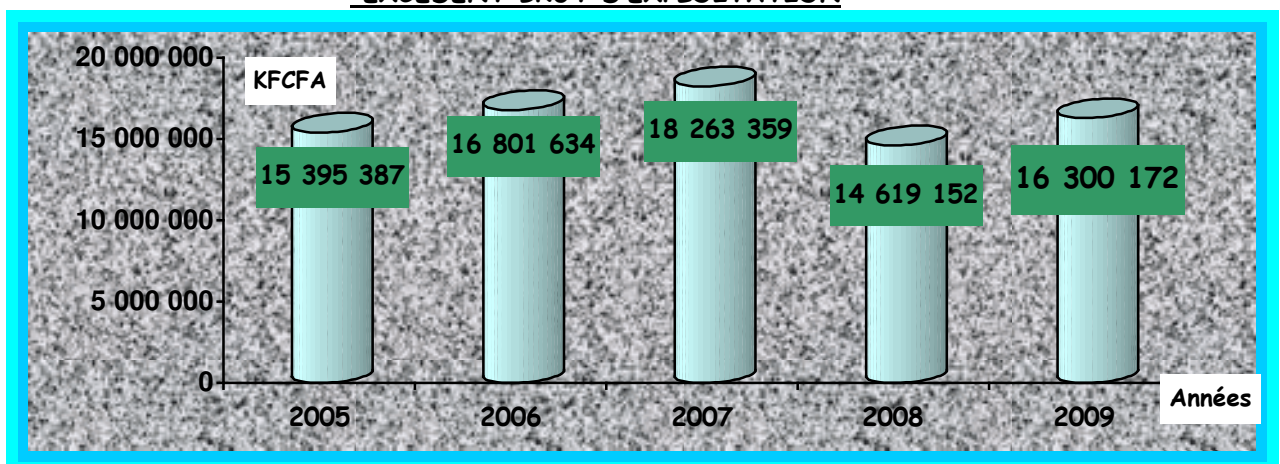
### CHIFFRES D'AFFAIRES



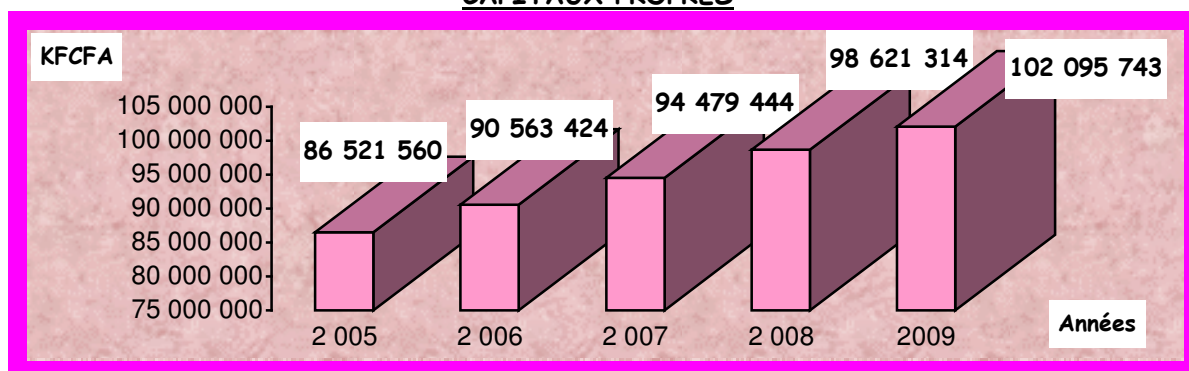
### VALEUR AJOUTEE



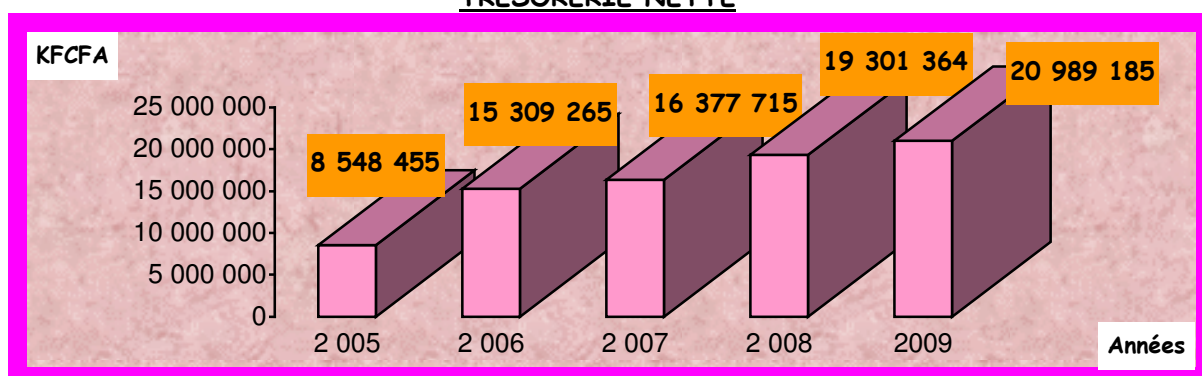
### EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION



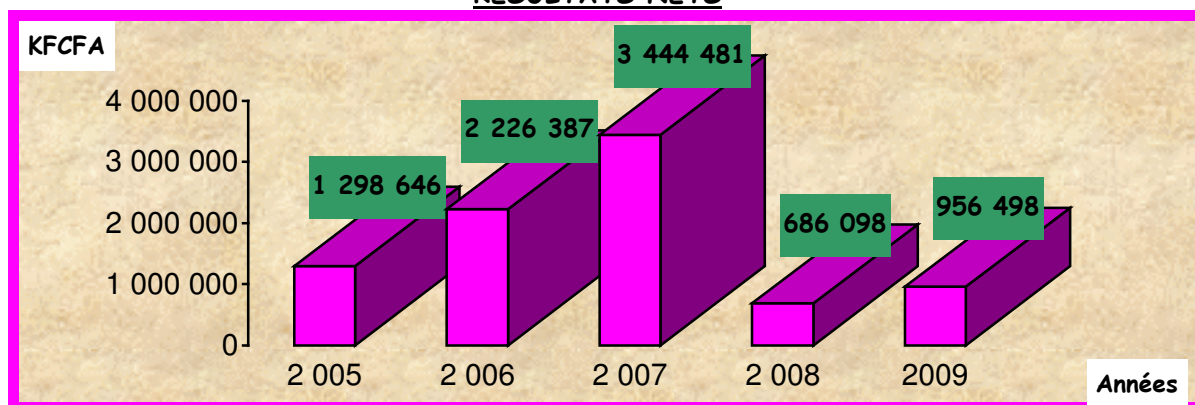
### CAPITAUX PROPRES



### TRESORERIE NETTE



### RESULTATS NETS



# PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ENERGIE

L'année 2009 se caractérise par :

- une stagnation, voire un léger recul des importations de la Côte d'Ivoire : les travaux de renforcement des pylônes sur le territoire de Côte d'Ivoire ont rendu la ligne souvent indisponible ;
- une baisse importante de la production hydroélectrique suite à une pluviométrie plutôt capricieuse ;
- une forte croissance de la production thermique pour compenser les déficits d'importation du CRCB ;
- une croissance des ventes qui passe de 4,66% en 2008 à 12,38 % en 2009.

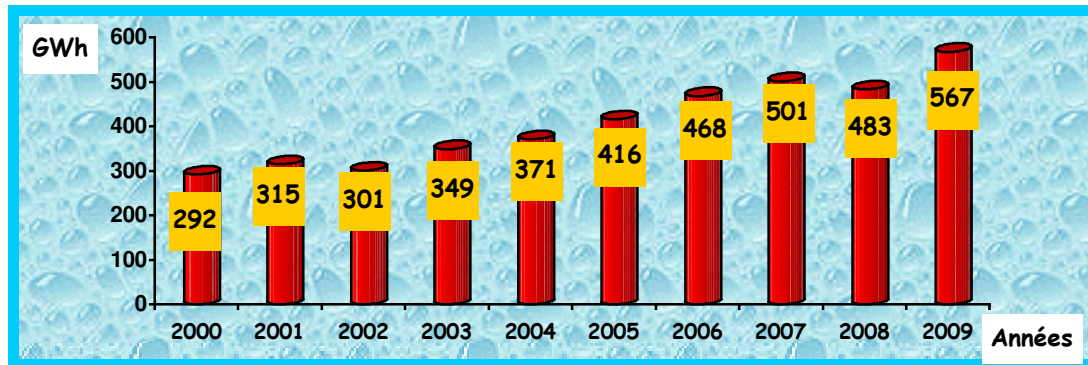


## LA PRODUCTION

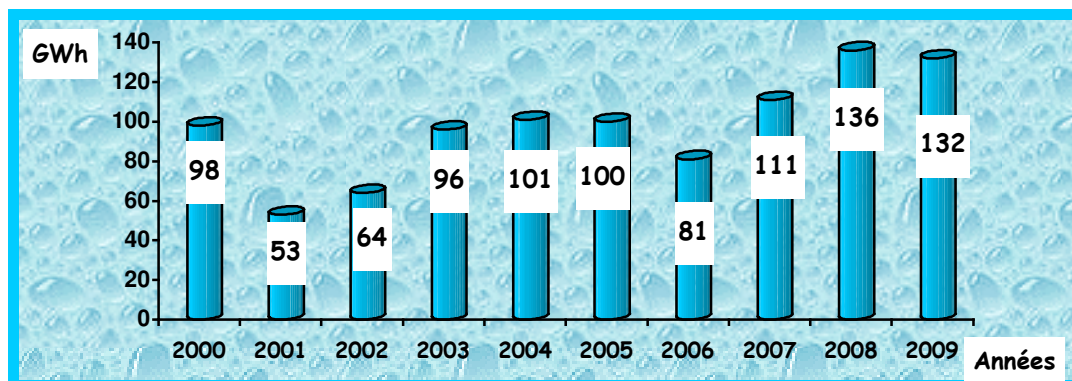
### Evolution de la Production - Puissance de Pointe - Puissance synchrone

-Diagrammes évolutifs des productions et des importations 2000-2009

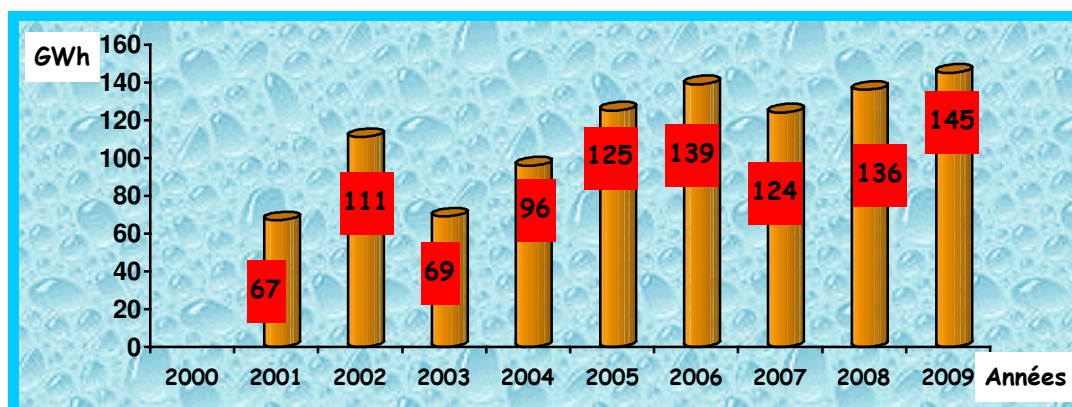
#### ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



#### ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



#### IMPORTATION D'ENERGIE



## - Evolution de la Puissance de Pointe 2008 - 2009

### CRCO

|                                        | 2008  | 2009  |
|----------------------------------------|-------|-------|
| Puissance maximale de pointe CRCO (MW) | 116   | 124   |
| Durée d'utilisation pointe (heures)    | 4 668 | 4 919 |
| Facteur de charge (%)                  | 53    | 56    |

La puissance maximale de pointe du CRCO a été atteinte le mercredi 27 mai 2009 à 16 heures.

### CRCB

|                                        | 2008  | 2009 |
|----------------------------------------|-------|------|
| Puissance maximale de pointe CRCB (MW) | 28    | 31   |
| Durée d'utilisation pointe (heures)    | 5 046 | 5081 |
| Facteur de charge (%)                  | 58    | 58   |

La puissance maximale de pointe du CRCB a été atteinte le lundi 20 avril 2009 à 10 heures.

### -Puissance de pointe synchrone au CRCO et au CRCB

|                                        | 2008  | 2009  |
|----------------------------------------|-------|-------|
| Puissance synchrone (MW) : CRCO + CRCB | 136   | 149   |
| Durée d'utilisation pointe (heures)    | 5 053 | 5 165 |
| Facteur de charge (%)                  | 58    | 59    |

## Combustibles et lubrifiants

### - Consommations de combustible

|                                         | 2008    | 2009    |
|-----------------------------------------|---------|---------|
| Consommations de combustible (tonne)    | 109 320 | 129 037 |
| consommation spécifique moyenne (g/kWh) | 226,11  | 227,38  |

### - Consommations d'huile

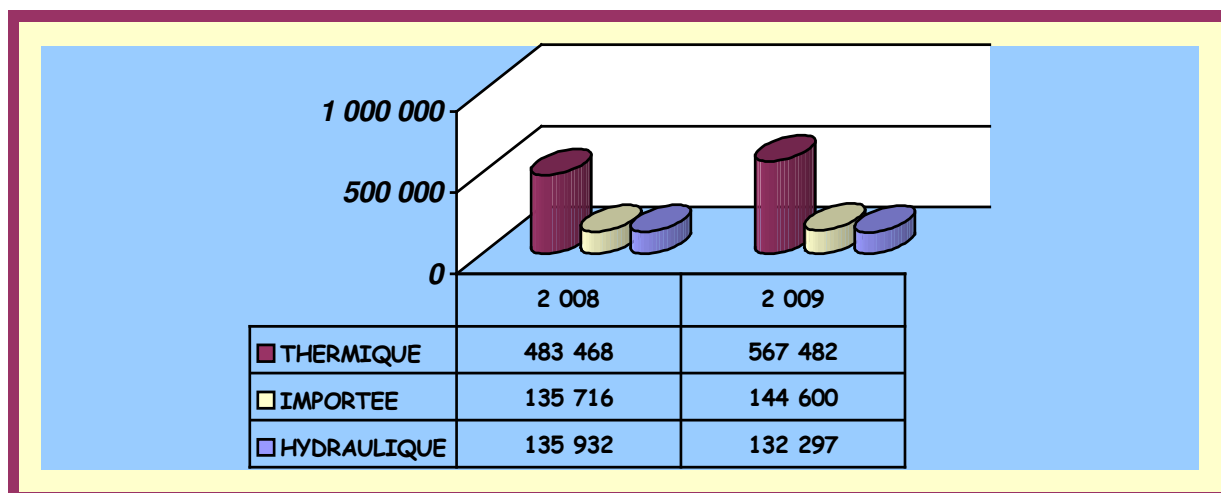
|                                         | 2008 | 2009  |
|-----------------------------------------|------|-------|
| Consommations d'huile (tonne)           | 816  | 1 250 |
| consommation spécifique moyenne (g/kWh) | 1,68 | 2,20  |

### - Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

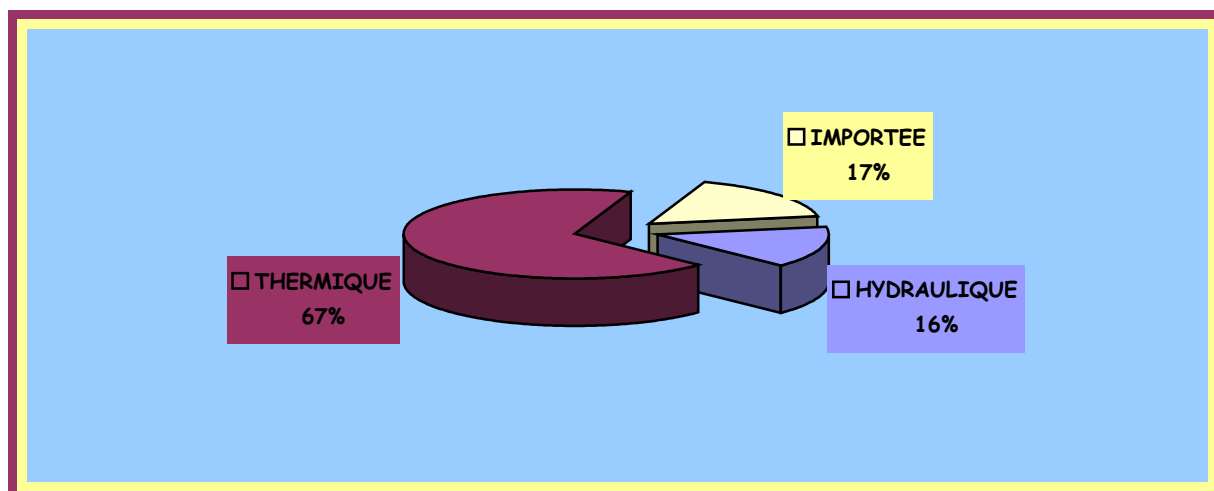
|                                            | 2008           | 2009           |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| Coût global combustibles et huiles en FCFA | 35 422 606 825 | 40 049 677 749 |
| Prix de revient moyen du kWh en FCFA       | 73,27          | 70,53          |

Le fort accroissement de la production thermique se traduit par une hausse conséquente du coût des combustibles et huiles. La baisse du prix des hydrocarbures se traduit par une légère amélioration du prix de revient moyen du kWh à ce poste : 70,53 FCFA en 2009 contre 73,27 FCFA en 2008.

## Décomposition de la production 2008 - 2009



## Part de l'énergie par source de production



## LA DISTRIBUTION

### LES LIGNES ELECTRIQUES

#### ➤ Evolution de la longueur du réseau de distribution (en km)

|               | 2008  | 2009  | Variation<br>en % |
|---------------|-------|-------|-------------------|
| Haute Tension | 1 747 | 1 986 | 13,68             |
| Lignes Mixtes | 267   | 283   | 5,99              |
| Basse Tension | 5 829 | 6 228 | 6,85              |

L'extension du réseau se poursuit en vue :

- de l'amélioration de la desserte en zone urbaine,
- de la mise à disposition de l'énergie en zone rurale.

### LES CLIENTS

#### ➤ Evolution des raccordements clients

|                      | 2008   | 2009   | Variation<br>en % |
|----------------------|--------|--------|-------------------|
| Raccordement clients | 44 235 | 31 972 | -27,72            |

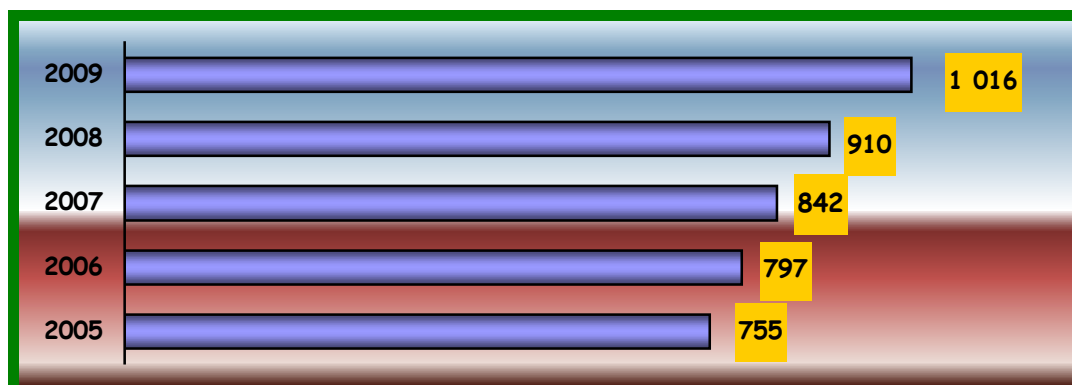
Les résultats atteints en 2009 traduisent le rythme de raccordements ordinaires de la SONABEL. Le record atteint en 2008 était justifié par le rabatement spécial de 40% consentis sur les branchements nouveaux du 15 novembre au 31 décembre 2008.

#### ➤ Evolution du nombre de clients

|               | 2008           | 2009           | Variation<br>en % |
|---------------|----------------|----------------|-------------------|
| Haute Tension | 910            | 1 016          | 11,54             |
| Basse Tension | 308 032        | 337 113        | 9,44              |
| <b>TOTAL</b>  | <b>308 942</b> | <b>338 129</b> | <b>9,45</b>       |



### NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION



### NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION

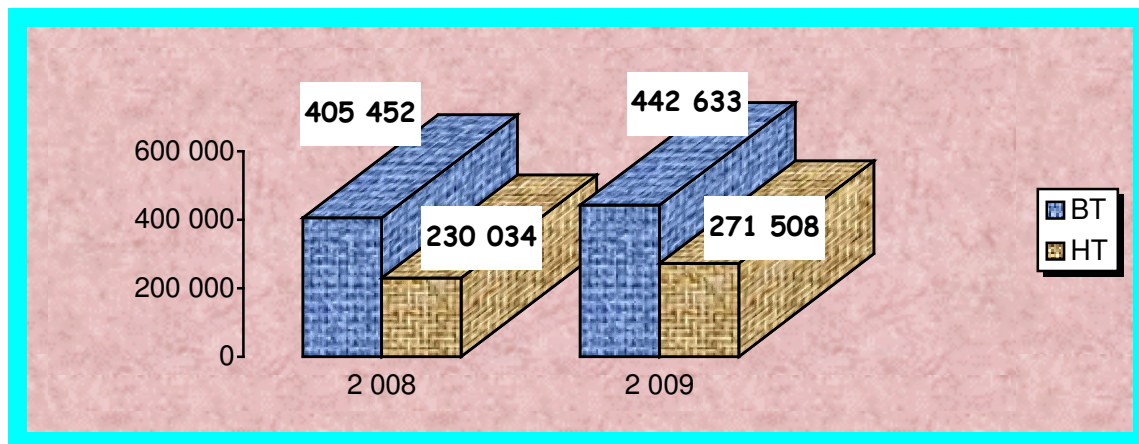


#### ➤ Evolution du nombre d'abonnés au pré-paiement

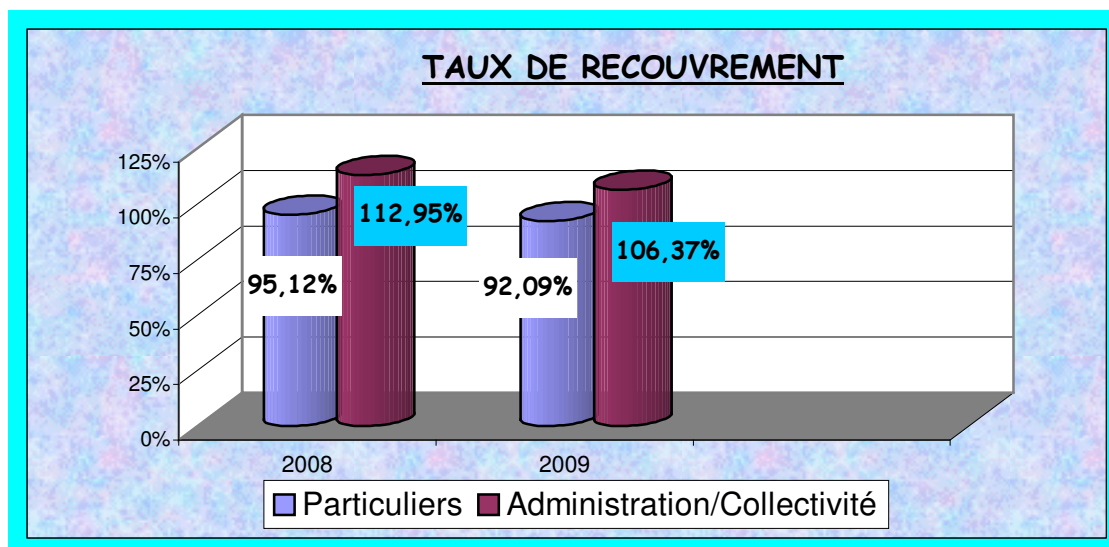
|                                       | 2005   | 2006   | 2007   | 2008   | 2009   |
|---------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Abonnés au pré-paiement Basse Tension | 25 634 | 30 950 | 36 429 | 45 631 | 52 809 |
| Energie vendue (MWh)                  | 13 207 | 15 189 | 17 753 | 21 043 | 26 170 |

## LES VENTES

### ➤ Evolution de l'énergie vendue en milliers kWh



## LE RECOUVREMENT



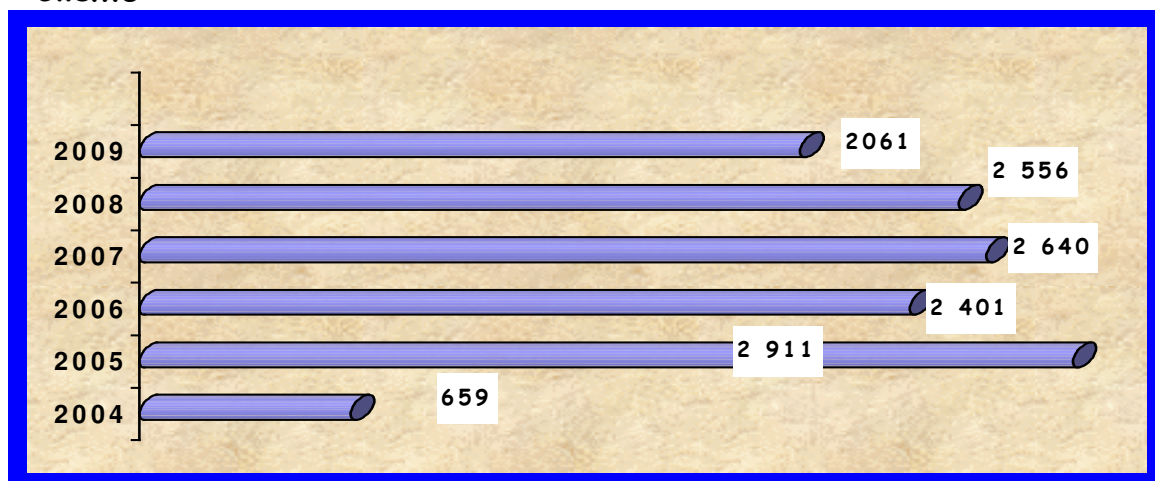
## L'ACTION COMMERCIALE

### ➤ Evolution du nombre de branchements obtenus à l'occasion des journées commerciales

Les campagnes promotionnelles sont essentiellement conduites par les exploitants, au terme de l'exécution des travaux d'extension du réseau effectués par leurs soins ou avec l'appui d'entreprises du génie électrique. Les résultats de telles opérations sont inscrits dans les résultats annuels desdites unités.

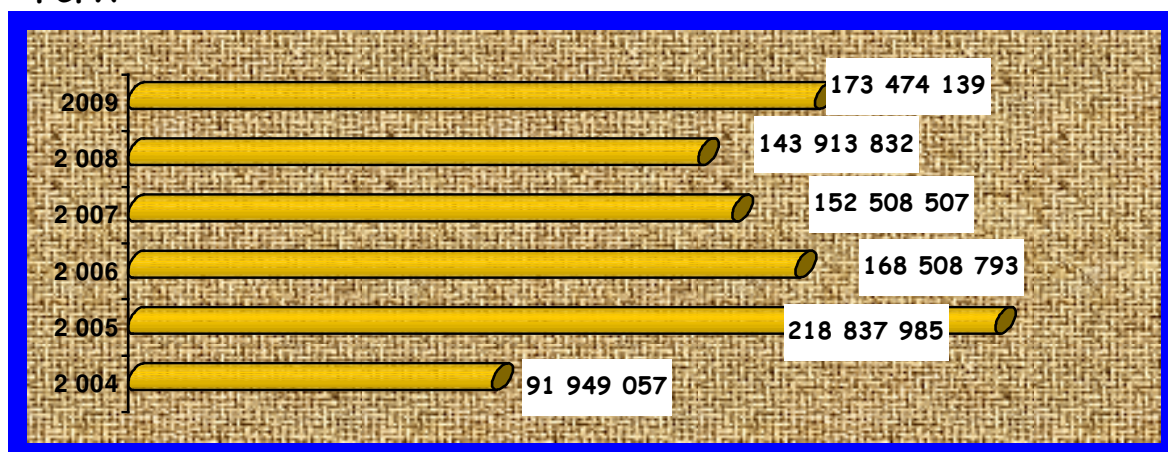
Les résultats ci dessous présentés sont ceux des journées commerciales traditionnelles dont 11 tenues en 2009 ont permis d'enregistrer 2 061 clients et un encaissement de 173 474 139 FCFA.

#### Clients



### ➤ Evolution des montants encaissés à l'occasion des journées commerciales

#### FCFA



## LE MANAGEMENT DE LA QUALITE

Le bien fondé des Cercles de Qualité (CQ) et leur bénéfice pour une entreprise sont loin d'être remis en cause. L'ambiance nationale dans le domaine semble hélas assez morose car les cercles de qualité sont quelque peu en veilleuse, y compris dans des entreprises où leur rayonnement était reconnu.

Certaines structures de la SONABEL créent au quotidien un environnement toujours plus favorable à l'exécution de leurs tâches : confection d'outils et outillages adaptés à leurs besoins, aménagement mieux adaptés à leurs activités, etc. Les Cercles de Qualité confèrent à ces structures des outils leur permettant de mieux régler leur organisation et surtout, à terme, de faire « conventionner » et diffuser leurs créations.

Nombre des cercles existants étaient confrontés à l'absence de formation d'un personnel presque entièrement renouvelé. Il fallait, en outre, envisager la création de nouveaux cercles.

Des formations et recyclages ont ainsi été dispensés par l'Association Burkinabè du Management de la Qualité (ABMAQ) et ont concerné dix huit (18) agents de la SONABEL.

## L'ORIENTATION CLIENT

Dans le cadre de la mise en œuvre du « Plan Stratégique », la SONABEL a commandé une enquête de satisfaction client portant sur un échantillon de trois mille trois cent soixante dix huit (3 378) personnes.

Les résultats de cette enquête serviront à construire les bases d'une « **Orientation Client** ».

L'option **Orientation Client** se dégage de l'engagement pris par le personnel de l'entreprise au lancement du Plan Stratégique 2009 - 2013 : par cet engagement, le personnel déclare :

- être conscient qu'il dépend des clients de l'entreprise ;
- qu'il convient, par conséquent, de comprendre les besoins présents et futur de ces clients ;
- percevoir l'obligation qui lui est faite de satisfaire les exigences des clients, voire d'aller au devant de leurs attentes.

L'**Orientation Client** s'édifie sur des exigences spécifiées dans un référentiel et constituera, pour la SONABEL, le premier pas vers les bonnes pratiques de management en matière de qualité portées par l'organisme international de standardisation (ISO : International Organisation for Standardisation), en un mot, un cheminement vers la **Certification**.

## LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

### EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

#### ➤ Interruption d'électricité

| INTERRUPTIONS D'ELECTRICITE |           |       |        |                   |      |       |                   |
|-----------------------------|-----------|-------|--------|-------------------|------|-------|-------------------|
|                             |           | CRCO  |        |                   | CRCB |       |                   |
|                             |           | 2008  | 2009   | Variation<br>en % | 2008 | 2009  | Variation<br>en % |
|                             | Nombre    | 723   | 886    | 22,5              | 550  | 414   | -24,7             |
| <b>Incidents</b>            | TMC (mn)  | 18,3  | 28,0   | 53,0              | 32   | 38,5  | 20,3              |
|                             | END (MWh) | 1 383 | 3 379  | 144,3             | 307  | 287   | -6,5              |
|                             | Nombre    | 174   | 236    | 35,6              | 150  | 143   | -4,7              |
| <b>Travaux</b>              | TMC (mn)  | 122,1 | 107,8  | -11,7             | 28   | 107   | 282,1             |
|                             | END (MWh) | 411   | 532    | 29,4              | 76   | 123   | 61,8              |
|                             | Nombre    | 103   | 268    | 160,2             | 52   | 50    | -3,8              |
| <b>Délestages</b>           | TMC (mn)  | 66,4  | 201,0  | 202,7             | 41   | 57    | 39,0              |
|                             | END (MWh) | 3 158 | 11 352 | 259,5             | 60   | 56    | -6,7              |
|                             | Nombre    | 1 000 | 1 390  | 39,0              | 752  | 607   | -19,3             |
| <b>Total</b>                | TMC (mn)  | 41,3  | 112,3  | 171,9             | 101  | 202,5 | 100,5             |
|                             | END (MWh) | 4 952 | 15 263 | 208,2             | 443  | 467   | 5,4               |

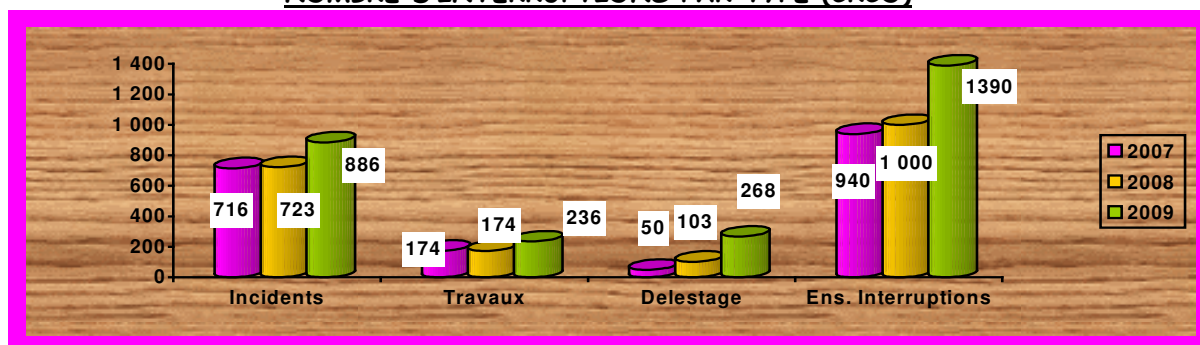
TMC: Temps Moyen de Coupure  
END: Energie Non Distribuée

- Au CRCO, l'accentuation du déficit de puissance se traduit par un temps moyen de coupure qui passe de 41,3 minutes en 2008 à 112,3 minutes en 2009 ;
- Au CRCB, ce temps moyen a doublé également pour déficit de puissance, en raison de l'indisponibilité de la ligne Ferké - Bobo durant la période de renforcement des pylônes sur le territoire de Côte d'Ivoire.

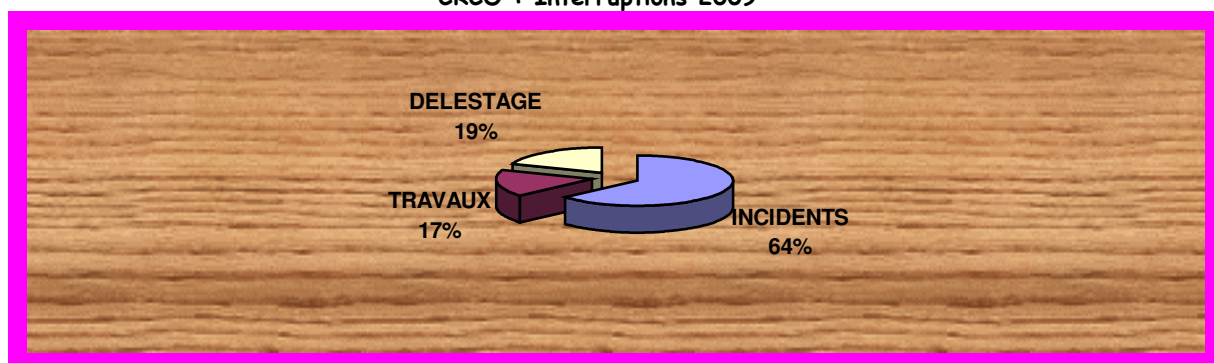


## ➤ Evolution des interruptions par type

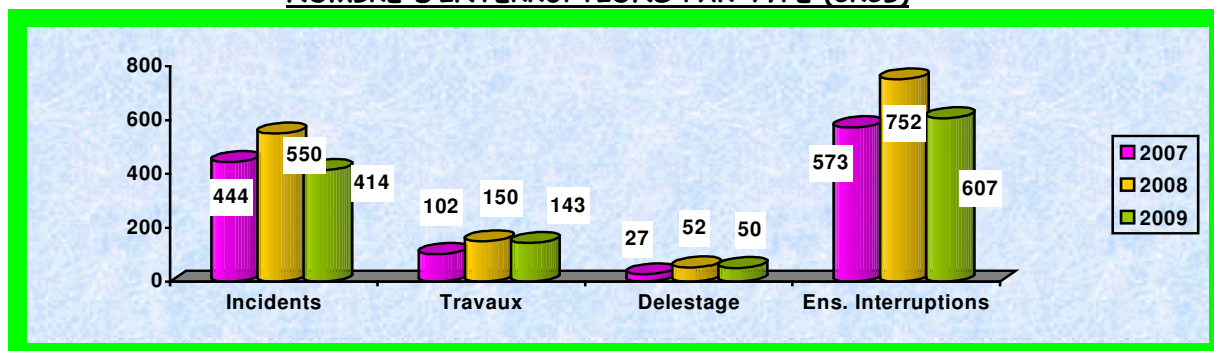
### NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCO)



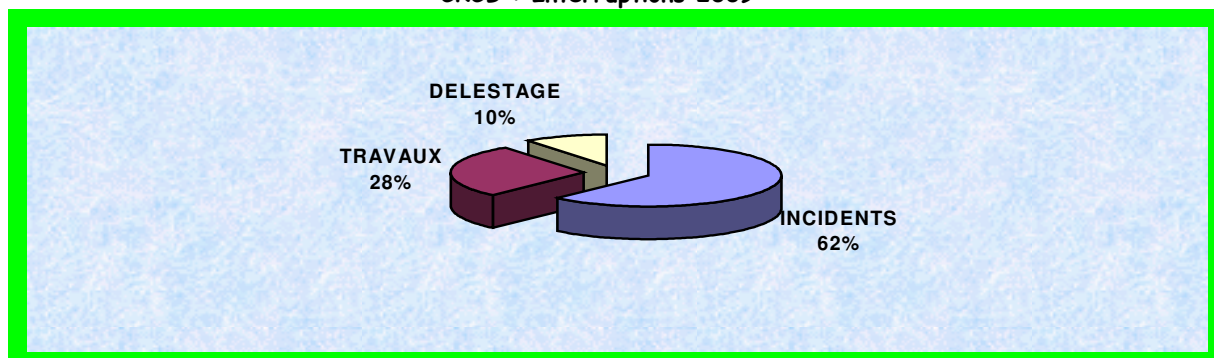
### CRCO : Interruptions 2009



### NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCB)



### CRCB : Interruptions 2009



Les incidents restent la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité, avec, toutefois, une différence de causes entre les deux centres régionaux.

# LES RESSOURCES HUMAINES

L'année 2009 a été celle de la mise en œuvre d'un partenariat entre la SONABEL et des structures sanitaires publiques comme privées, afin d'améliorer la prise en charge du personnel en cas de maladie.

L'année 2009 est également celle où le plus grand nombre d'agents de la société a bénéficié d'une distinction honorifique à l'occasion de la célébration du quarante neuvième (49<sup>ème</sup>) anniversaire de la fête de l'indépendance du Burkina Faso.



# LE PERSONNEL

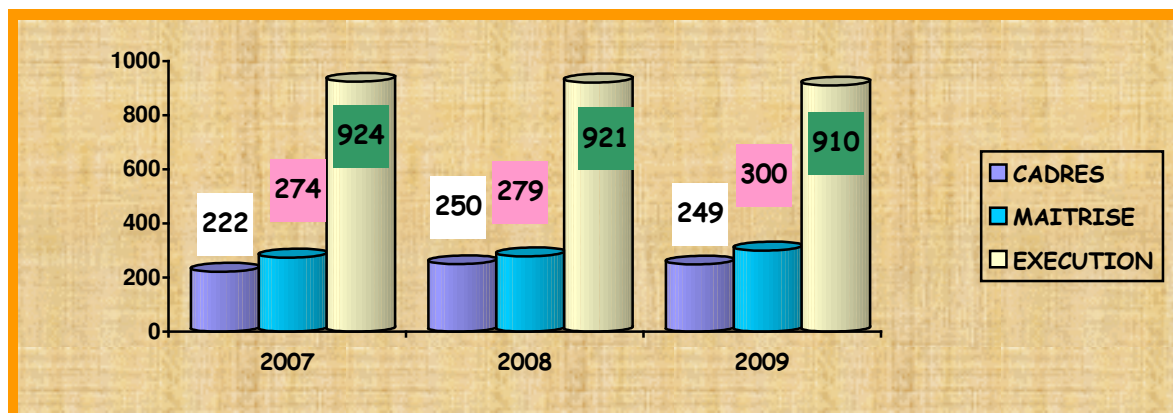
## EVOLUTION DES EFFECTIFS

| Année                                       | 2008         | 2009        |
|---------------------------------------------|--------------|-------------|
| Agents Permanents                           | 1 446        | 1 455       |
| Agents sous Contrat à Durée Déterminée(CDD) | 01           | 00          |
| Fonctionnaires détachés                     | 01           | 02          |
| Agents Chambre de Commerce                  | 02           | 02          |
| <b>Total</b>                                | <b>1 450</b> | <b>1459</b> |

## EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE 2009

|              | CADRES     | MAITRISE   | EXECUTION  | TOTAL        |
|--------------|------------|------------|------------|--------------|
| FEMMES       | 34         | 32         | 124        | 190          |
| HOMMES       | 215        | 268        | 786        | 1 269        |
| <b>TOTAL</b> | <b>249</b> | <b>300</b> | <b>910</b> | <b>1 459</b> |

## STRUCTURE DES EFFECTIFS



## MOUVEMENT DU PERSONNEL 2009

### ➤ Les entrées :

L'accroissement des effectifs se traduit par le recrutement de :

- 02 cadres,
- 41 agents d'exécution.

### ➤ Les sorties :

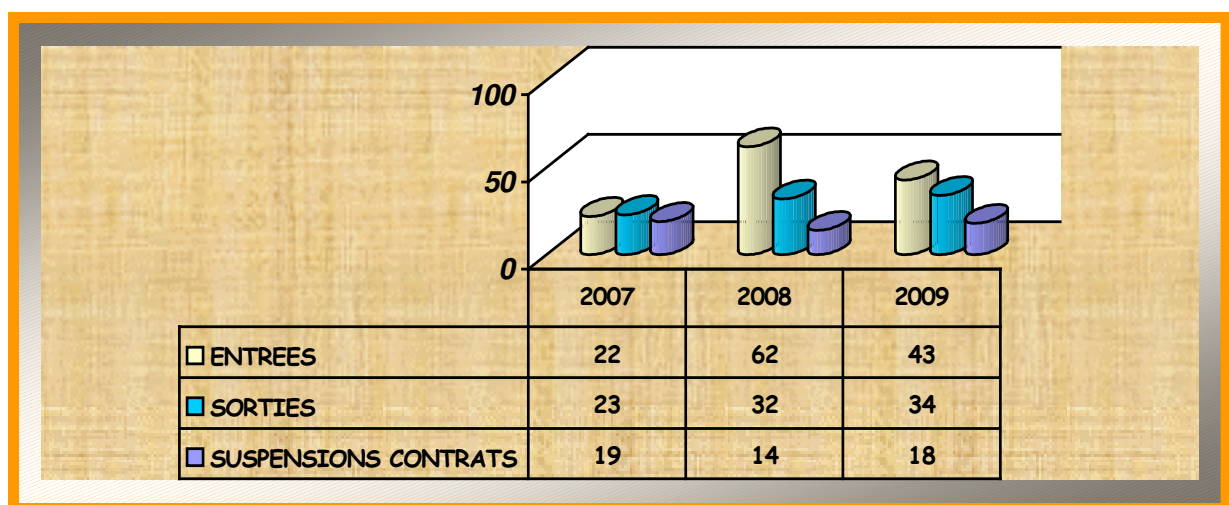
L'année 2009 a enregistré 34 sorties qui se décomposent comme suit :

- 22 départs à la retraite,
- 06 licenciements,
- 06 décès.

### ➤ Les suspensions de contrats :

Dix huit (18) contrats de travail ont été suspendus pour :

- 11 disponibilités,
- 03 détachements,
- 01 mandat électoral,
- 01 congés sans solde,
- 02 abandons de poste.



## FORMATION PROFESSIONNELLE

### ➤ Formations en externe

Les formations en externe au titre du renforcement des compétences ont été les suivantes :

|                        | 2008        | 2009        |
|------------------------|-------------|-------------|
| Nombre de formations   | 83          | 68          |
| Nombre d'agents formés | 388         | 370         |
| Montant dépensé (FCFA) | 271 721 967 | 292 030 895 |

### ➤ Formations au Centre de Formation Professionnelle (CFP)

Les séances de formations effectuées au Centre de Formation Professionnelle pour renforcer les compétences ont concerné les domaines suivants :

- distribution ;
- production ;
- télécommunication ;
- topographie ;
- informatique ;
- comptabilité ;
- fiscalité ;
- communication ;
- sécurité et secourisme au travail.

Ces formations sont ainsi résumées :

|                        | 2008       | 2009       |
|------------------------|------------|------------|
| Nombre d'agents formés | 541        | 436        |
| Montant dépensé (FCFA) | 30 072 944 | 20 984 785 |

---

## ACTION SOCIALE ET SANTE AU TRAVAIL

### ➤ **Le partenariat social**

Les élections des délégués du personnel se sont déroulées le 03 décembre 2009 et ont donné 65 délégués titulaires et 64 suppléants (pas de présentation de délégué suppléant à Boromo).

### ➤ **Santé des travailleurs**

Des conventions de partenariat ont été signées avec des structures de santé du domaine public comme du domaine privé de la ville de Ouagadougou, en vue d'améliorer la prise en charge de l'agent malade. Les négociations du genre sont très avancées avec des structures de la ville de Bobo Dioulasso et vont bientôt s'étendre à d'autres centres.

### ➤ **Lutte contre le VIH/SIDA**

La gestion du fonds de solidarité a porté sur :

- la poursuite de la prise en charge médicale et psychosociale des agents PVVIH et leurs conjoints infectés ;
- la poursuite du paiement trimestriel du soutien alimentaire ;
- le maintien des relations de partenariat avec les structures sanitaires agréées dans le cadre de cette activité ;
- la poursuite du traitement des maladies opportunistes.

### ➤ **La visite médicale annuelle**

L'organisation de la visite annuelle 2009 a connu un taux global de participation du personnel de 86,26 %.

---

## DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance du 11 décembre 2009, vingt (20) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

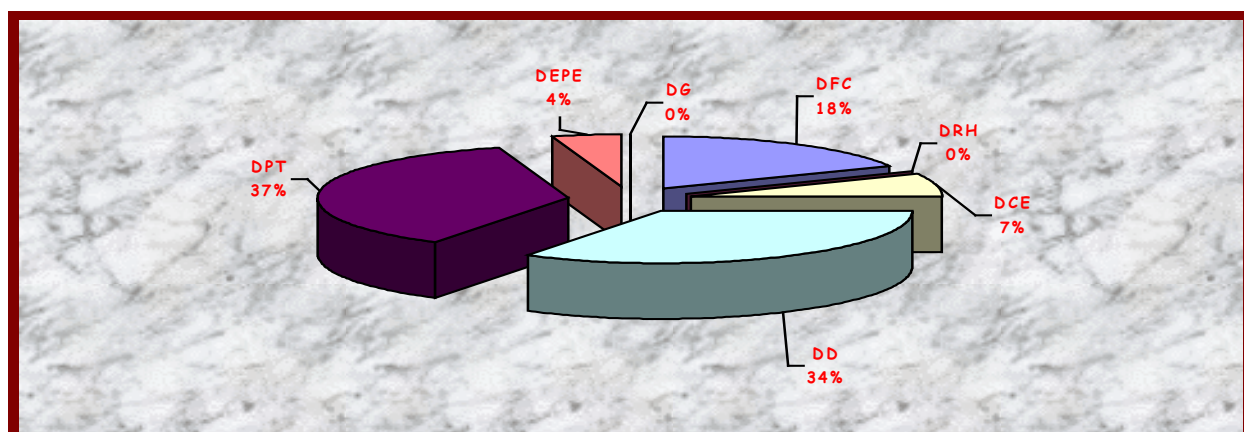
- Officier de l'Ordre National : un (01) agent ;
- Chevalier de l'Ordre National : huit (08) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : neuf (09) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite de la Jeunesse et du Sport Burkinabé : un (01) agent ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite de la Santé et de l'Action Sociale : un (01) agent.

# SECURITE AU TRAVAIL

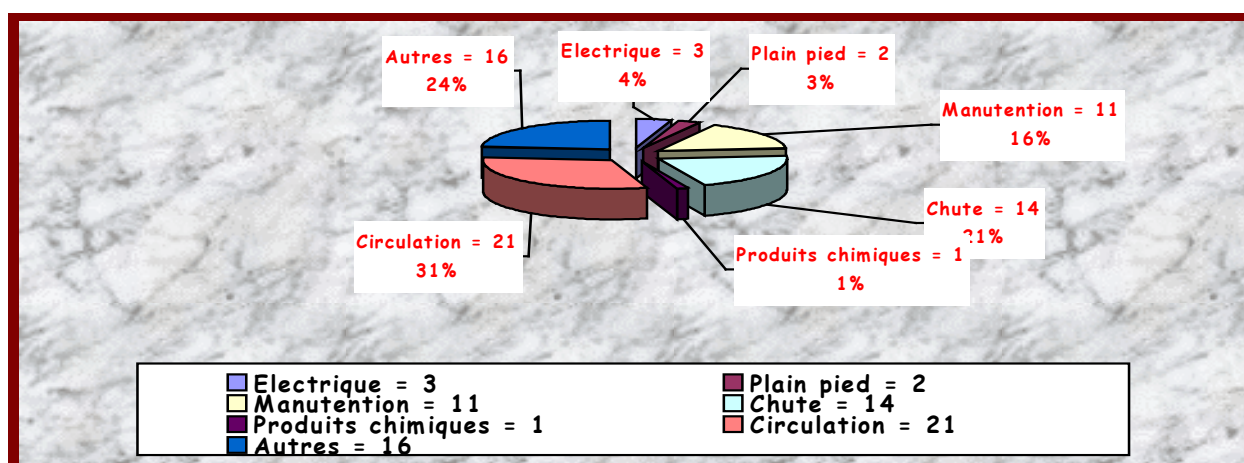
## ➤ L'évolution du nombre des accidents de travail



## ➤ Pourcentage des accidents par direction



## ➤ Origine des accidents



# LES INFRASTRUCTURES

2009 a vu l'initiation, la poursuite ou l'achèvement de travaux tant de sécurisation de l'alimentation en énergie électrique des clients de la SONABEL que d'accélération de la couverture nationale par l'extension de la distribution de l'électricité à de nouvelles localités.



# LA PRODUCTION

Les travaux réalisés ou en cours de réalisation en production et dans les domaines associés sont en rapport direct avec le renforcement des capacités. Il s'agit essentiellement des chantiers de :

**Réhabilitation du groupe 6 de la centrale de Kossodo** : les travaux effectués sur l'alternateur avarié se sont achevés le 06 février 2009 avec des essais concluants ;

**Construction d'une nouvelle centrale à Komsilga** : la mise à disposition de la centrale est attendue pour la mi 2010 ;

**Renforcement de la centrale de Djibo** : l'attribution du marché est intervenue en décembre 2009 ;

**Renforcement de la centrale de Dédougou** : le dossier d'appel d'offres (DAO) est en cours d'élaboration ;

**Renforcement de la centrale de Dori** : le dossier d'appel d'offres (DAO) est en cours d'élaboration ;

**Edification de la nouvelle station 15 kV de Ouaga I** : la mise en service de ce poste est intervenue en fin décembre 2009 ;

**Renforcement de la centrale de Gaoua** : La centrale a été renforcée par un groupe de 750 kVA et le réseau de la ville est passé en 33 kV avec la construction d'un poste 0,4/33 kV. Les ouvrages ont été mis en service en août 2009.

**Renforcement de la liaison Bobo I – Bobo II** : Le marché a été attribué courant 2009 ;

# LE TRANSPORT

Les chantiers entamés et en rapport avec le transport portent tant sur la sécurisation d'équipements existants que sur la recherche de sécurisation de l'approvisionnement en énergie électrique du Burkina Faso ; Ainsi,

## **la sécurisation de l'existant porte sur :**

**L'expertise de la fiabilité des pylônes de la ligne 225 kV Ferké-Bobo :** la phase études est achevée et le dossier d'appel d'offres (DAO) est en cours d'élaboration ;

**Le renforcement des équipements existants :** remplacement du transformateur 5 MVA du poste de Zano par un transformateur de 10 MVA dont la commande a été passée en juin 2009 ;

**Le renforcement des lignes 132 kV Kompienga-Bagré-Ouaga.**

## **la sécurisation de l'approvisionnement porte sur :**

**La dorsale Nord 330 kV :** l'échéance prévisionnelle de mise en œuvre de ce projet d'interconnexion 330 kV Nigéria-Niger-Bénin-Burkina est pour 2016 ;

**L'interconnexion 225 kV Bolgatenga-Ouaga :** le rapport définitif des études de faisabilité et la préparation des documents d'appel d'offres sont au stade de la finalisation.

Les rapports définitifs du tracé de la ligne et des études environnementales sont achevés.

**L'interconnexion 225 kV Han (Ghana) - Bobo Dioulasso (Burkina Faso) - Sikasso (Mali)** ce projet est mené sous la coordination du Secrétariat Général du West African Power Pool (WAPP). Les études de faisabilité et les études environnementales y relatives sont bouclées.

# LA DISTRIBUTION

Les chantiers en rapport avec la distribution de l'électricité sont essentiellement orientés vers la couverture du territoire national.

## Électrifications Nouvelles

L'électrification des nouveaux centres comprend désormais une part de construction du réseau local et la construction d'une ligne de raccordement au centre électrifié le plus proche.

Les travaux réalisés dans ce cadre courant 2009 ont porté sur les centres de :

- Ténado raccordé au réseau de distribution de Koudougou (CRCO),
- Manni raccordé au réseau de distribution de Bogandé,
- Tiébélé raccordé au réseau de distribution de Pô,
- Komsilga, Laye, Ziga, Nagréongo, Komki-Ipala, Zam, Nanoro, Poa raccordés au CRCO.

Les projets d'électrification entamés courant 2009 concernent les localités de :

- Toécé et Guiba à raccorder au CRCO,
- la vallée du Sourou à raccorder au réseau de Tougan.

## Prise en charge du centre de Gayéri

La gestion des équipements de la localité était assurée par le Fonds de Développement de l'Électrification (FDE). L'ensemble des ouvrages a été rétrocédé à la SONABEL qui a procédé aux restructurations nécessaires avant la relance de leur exploitation.

## Raccordement spécifique

- **Alimentation en énergie électrique de la mine d'or de Youga à partir du réseau du Ghana** : la ligne d'alimentation en 34,5 kV Zébila-Youga mise en service en septembre 2009 a véhiculé 9 264 100 kWh.

## Raccordement des centres isolés

- **électrification transfrontalière Bawku (Ghana) - Bittou (Burkina) et Hamile(Ghana) - Hamele (Burkina)** : les travaux vont démarrer en 2010,
- **liaison 33 kV Niou-Yako** : le lancement des appels d'offres est intervenu après adoption du budget SONABEL 2010,
- **Sur financement BOAD** : la part de financement de la BOAD est de 10,5 milliards de Francs CFA (HT) et celle de la SONABEL, de 3,959 milliards de francs CFA (TTC). Ces montants sont affectés à :
  - la construction en cours des lignes Dédougou - Nouna, Dédougou-Tougan, Pouytenga-Boulsa-Bogandé, Dori-Gorom, Pâ-Dano et Pâ-Houndé ,
  - une participation au financement du projet de construction de la ligne Ouaga - Kongoussi.
- **Sur financement Banque Mondiale** : Le montant de la contribution de la Banque Mondiale est de **6,3 milliards de Francs CFA** et porte sur :
  - les lignes suivantes : Pâ - Boromo (45 km), Diébougou - Gaoua (73 km), Pâ - Dédougou (100 km),
  - des extensions de réseaux en zones urbaines,
  - la restructuration du réseau de distribution (Ouagadougou) ,
  - le renforcement en capacités de la SONABEL.
- **Sur financement Agence Française de Développement (AFD)** : le montant du financement est de 20,991 milliards de Francs CFA et porte sur la construction des lignes: Kongoussi - Djibo (90 km), Kaya-Dori (170 km), et Ouagadougou - Ouahigouya (180 km).

# LES INFRASTRUCTURES DIVERSES

## Travaux commandés et suivis par la SONABEL

Sur fonds propres, la SONABEL s'investit chaque année dans :

- la réalisation de locaux dédiés aux clients ou destinés à améliorer le cadre de vie et de travail de son personnel: la construction de guichets, de bureaux et de logements ;
- l'édification ou l'aménagement de locaux d'exploitation : centrales et postes de transformation ;
- l'aménagement de voies et pistes d'accès aux ouvrages de production, de transport et de distribution de l'électricité ;
- la réalisation d'ouvrages de sécurisation des équipements ;
- la réalisation d'aménagements pour la sauvegarde de l'environnement : travaux de dépollution et d'assainissement ;
- etc.

## Travaux pour lesquels le suivi de la SONABEL est requis

Pour la mise en oeuvre de nombre des projets ci après, un accompagnement de la SONABEL est généralement sollicité :

- Projet de construction du barrage de Samandeni ;
- Projet de production à base de biodiesel ; le suivi en est également assuré par la SONABHY ;
- Centrale Solaire 20 MW (SEMAFO) ;
- Installation de centrales thermiques à biogaz à Pô et Garango: les conclusions d'une étude ont conduit a un prix prohibitif ne permettant pas l'achat de l'énergie par la SONABEL.

# L'ENVIRONNEMENT

Cette année a été caractérisée par un nombre important d'études d'impact environnemental traduisant la multitude de projets nouveaux.

Le plan d'action environnementale, quant à lui, a porté sur la dépollution des sites de production.

Les évaluations environnementales dans les projets d'équipements tendent à prendre le pas sur toute autre activité en rapport avec l'environnement, tant se multiplient les réalisations de lignes inter urbaines, mais aussi les lignes de transport à dimension sous régionale.

Ces travaux ont été menés en parallèle avec :

- l'Etude d'Impact Environnemental de la nouvelle centrale Diesel de Komsilga ;
- la poursuite des projets 09 et 10 du Plan d'Action Environnementale (PAE). Ces projets concernent :
  - la dépollution de la nappe phréatique sur le site de la centrale Ouaga 1,
  - un essai de dépollution des sols imbibés d'hydrocarbures par la méthode de biodégradation ;
- la poursuite des études relatives au projet Mécanisme de Développement Propre (MDP) financé par le PNUD.

Les résultats atteints sont traduits dans les tableaux ci après. Il convient cependant de souligner :

- qu'à Ouaga 1, les équipements (puits, pompes, séparateur Eau / Huiles, clapet ) de dépollution de la nappe phréatique ont été installés, mais les différents essais n'ont pas été concluants avec la survenue de l'inondation du 1er septembre 2009 qui a affecté tous les automatismes de commande des pompes ; le bio-traitement des sols pollués par les hydrocarbures a été entamé, mais les essais en décembre 2009 révèlent toujours une forte teneur en hydrocarbures totaux des sols traités ;
- qu'en ce qui concerne l'interconnexion Bobo-Dioulasso - Ouagadougou ;  
11 425 plants ont fait l'objet de reboisement compensatoire sur 33 ha dans les communes de Bobo Dioulasso, Koumbia, Houndé et Boni.



## GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

La gestion environnementale des unités fonctionnelles a donné comme résultats :

|                     | DESIGNATION               |                             | UNITE      | AN 2009     |
|---------------------|---------------------------|-----------------------------|------------|-------------|
| <b>CONSOMMATION</b> | <b>Produits chimiques</b> | Eau                         | L          | 151 459 032 |
|                     |                           | Algicide                    | L          | 4 049       |
|                     |                           | Pâte Arma                   | kg         | 729         |
|                     |                           | RD11-13,25                  | kg         | 2 026       |
|                     |                           | Savon liquide               | L          | 1 288       |
|                     |                           | Omo                         | kg         | 154         |
|                     |                           | Nalco                       |            | 2 791       |
|                     |                           | Solvant                     | L          | 6 800       |
| <b>PRODUCTION</b>   | <b>Déchets liquides</b>   | Boues de combustibles       | L          | 775 519     |
|                     |                           | Huiles usées                | L          | 109 861     |
|                     |                           | Eaux usées                  | L          | 10 581 000  |
|                     |                           | Eaux de purge               | L          | 14 418 973  |
|                     | <b>Déchets solides</b>    | Filtres                     | unité      | 496         |
|                     |                           | Chiffons et sciures de bois | kg         | 26 825      |
|                     |                           | Objets métalliques          | kg         | 249         |
|                     |                           | Plastiques                  | kg         | 1 103       |
|                     |                           | Papiers, feuilles           | fût (200l) | 481         |
|                     | <b>Polluants gazeux</b>   | CO <sub>2</sub>             | kg         | 348 932 324 |
|                     |                           | CO                          | kg         | 1 080 797   |
|                     |                           | NO                          | kg         | 5 039 962   |
|                     |                           | NO <sub>2</sub>             | kg         | 650 088     |
|                     |                           | SO <sub>2</sub>             | kg         | 1 777 978   |
| <b>TRAITEMENT</b>   | <b>Incineration</b>       | Huiles usées                | L          | -           |
|                     |                           | Boues de combustibles       | L          | 19 802      |
|                     |                           | Chiffons et sciures de bois | kg         | 8 870       |
|                     | <b>Cession / Vente</b>    | Huiles usées                | L          | 945 038     |
|                     |                           | Boues de combustibles       | L          | 311 180     |

### GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS DE LIGNES ELECTRIQUES

| Désignation                           | Diabo - Tibg     | Ouaga -Komsilga  | Tanghin D Koriki Ipala Bingo | Magtebo Zan       | Saria - Poa  | Nagréango      | Boussé - Nanoro   |
|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------------------|-------------------|--------------|----------------|-------------------|
| <i>Année</i>                          | 2 009            | 2 009            | 2 009                        | 2 009             | 2 009        | 2 009          | 2 009             |
| Longueur de la ligne (km)             | 28               | 17               | 15                           | 11                | 10           | 5              | 34                |
| consultant Ev. Environnementale       | DPECV/Gourm      | DPECV/Kadiogo    | DPECV/Kadiogo                | SERF              | SERF         | DRECV/PL       | BEGE              |
| Coût des évaluations                  | 1 321 000        | 1 400 000        | 2 965 000                    | 6 962 000         |              | 683 000        | 8 960 961         |
| Nbre de personnes "déboisées"         | 129-130          | 30               | 156                          | 69/70             | 28           | 12/13          | 124-139           |
| Nbre d'arbres "déboisés"              | 737              | 1 162            | 1 555                        | 104               | 111          | 48             | 546               |
| Déboisement des arbres                | 4 313 500        | 3 110 000        | 5 333 000                    | 486 000           | 585 000      | 234 000        | 2 493 000         |
| Déboisement autres biens              | 3 748 625        | 776 000          | 8 460 500                    | 7 606 000         | 124 500      | -              | 4 888 333         |
| Nbre d'arbres coupés                  | 1 372            |                  |                              |                   |              | 137            | 965               |
| Coût du déboisement                   | entrep ligne     | entrep ligne     | entrep ligne                 | entrep ligne      | entrep ligne | entrep ligne   | entrep ligne      |
| <b>COUT ENVIRONNEMENTAL<br/>TOTAL</b> | <b>9 383 125</b> | <b>5 286 000</b> | <b>16 758 500</b>            | <b>15 763 500</b> |              | <b>917 000</b> | <b>16 342 294</b> |

# LES FINANCES

L'importance de la part de production thermique s'est traduit, courant 2009, par la croissance des charges liées aux combustibles et aux lubrifiants. La maîtrise des charges a néanmoins permis :

- de réduire le coût de production du kWh à ces postes de 73,27 en 2008 à 70,53 FCFA en 2009 ;
- de ramener le prix de revient du kWh de 141,37 en 2008 à 134,28 FCFA en 2009 ;
- d'améliorer les soldes de gestion de l'exercice 2009 par rapport à celui de 2008.



BILAN SYSTEME NORMAL  
PAGE 1/4

# BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Adresse :

01

BP

Sigle usuel :

SONABEL

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2009

Durée (en mois) :

12

| Réf.      | ACTIF                                                 | Exercice N      |                 |                 | Ex. N - 1       |
|-----------|-------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|           |                                                       | Brut            | Amort/Prov      | Net             | Net             |
|           | <b>ACTIF IMMOBILISE (1)</b>                           |                 |                 |                 |                 |
| <b>AA</b> | <b>Charges immobilisées</b>                           |                 |                 |                 |                 |
| AB        | Frais d'établissement et charges à répartir           | 557 783 452     |                 | 557 783 452     | 400 239 645     |
| AC        | Primes de remboursement des obligations               |                 |                 |                 |                 |
| <b>AD</b> | <b>Immobilisations incorporelles</b>                  |                 |                 |                 |                 |
| AE        | Frais de recherche et développement                   | 5 163 812 245   | 5 163 812 245   |                 |                 |
| AF        | Brevets, licences, logiciels                          | 1 451 893 154   | 1 314 718 931   | 137 174 223     | 143 831 871     |
| AG        | Fonds commercial                                      |                 |                 |                 |                 |
| AH        | Autres immobilisations incorporelles                  |                 |                 |                 |                 |
| <b>AI</b> | <b>Immobilisations corporelles</b>                    |                 |                 |                 |                 |
| AJ        | Terrains                                              | 1 505 126 392   |                 | 1 505 126 392   | 1 441 655 542   |
| AK        | Bâtiments                                             | 67 013 648 732  | 23 461 782 375  | 43 551 866 357  | 43 574 221 708  |
| AL        | Installations et agencements                          | 197 797 939 264 | 67 278 890 981  | 130 519 048 283 | 101 188 809 308 |
| AM        | Matériel                                              | 99 567 948 940  | 61 386 794 614  | 38 181 154 326  | 42 230 744 929  |
| AN        | Matériel de transport                                 | 5 775 033 402   | 4 593 320 028   | 1 181 713 374   | 1 722 745 191   |
| <b>AP</b> | <b>Avances et acomptes versés sur immobilisations</b> |                 |                 |                 |                 |
| <b>AQ</b> | <b>Immobilisations financières</b>                    |                 |                 |                 |                 |
| AR        | Titres de participation                               |                 |                 |                 |                 |
| AS        | Autres immobilisations financières                    | 6 218 780 437   |                 | 6 218 780 437   | 3 859 137 656   |
| AW        | (1) dont H. A. O. :<br>Brut<br>Net                    |                 |                 |                 |                 |
| <b>AZ</b> | <b>TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)</b>                     | 385 051 966 018 | 163 199 319 174 | 221 852 646 844 | 194 561 385 850 |



BILAN SYSTEME NORMAL  
PAGE 2/4

# BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Adresse :

01 BP

Sigle usuel : SONABEL

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le : 31/12/2009

Durée (en mois) : 12

| Réf. | ACTIF                                                               | Exercice N      |                 |                 | Ex. N - 1       |
|------|---------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|      |                                                                     | Brut            | Amort/Prov      | Net             | Net             |
| AZ   | Report total Actif immobilisé                                       | 385 051 966 018 | 163 199 319 174 | 221 852 646 844 | 194 561 385 850 |
|      | <b>ACTIF CIRCULANT</b>                                              |                 |                 |                 |                 |
| BA   | Actif circulant H. A. O.                                            |                 |                 |                 |                 |
| BB   | Stocks                                                              |                 |                 |                 |                 |
| BC   | Marchandises                                                        |                 |                 |                 |                 |
| BD   | Matières premières et autres Approvisionnements                     | 23 311 382 108  | 3 459 040 298   | 19 852 341 810  | 18 946 557 101  |
| BE   | En-cours                                                            |                 |                 |                 |                 |
| BF   | Produits fabriqués                                                  |                 |                 |                 |                 |
| BG   | Créances et emplois assimilés                                       |                 |                 |                 |                 |
| BH   | Fournisseurs, avances versées                                       | 727 690 590     |                 | 727 690 590     | 1 441 075 215   |
| BI   | Clients                                                             | 27 491 671 342  | 4 094 225 560   | 23 397 445 782  | 28 826 315 885  |
| BJ   | Autres créances                                                     | 2 466 978 906   |                 | 2 466 978 906   | 2 098 321 322   |
| BK   | <b>TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)</b>                                   | 53 997 722 946  | 7 553 265 858   | 46 444 457 088  | 51 312 269 523  |
|      | <b>TRESORERIE-ACTIF</b>                                             |                 |                 |                 |                 |
| BQ   | Titres de placement                                                 |                 |                 |                 |                 |
| BR   | Valeurs à encaisser                                                 | 4 517 394 706   |                 | 4 517 394 706   |                 |
| BS   | Banques, chèques postaux, caisse                                    | 16 471 790 153  |                 | 16 471 790 153  | 19 301 364 400  |
| BT   | <b>TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)</b>                                 | 20 989 184 859  |                 | 20 989 184 859  | 19 301 364 400  |
| BU   | <b>Ecart de conversion-Actif (IV)</b><br>(perte probable de change) |                 |                 |                 |                 |
| BZ   | <b>TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)</b>                            | 460 038 873 823 | 170 752 585 032 | 289 286 288 791 | 265 175 019 773 |



BILAN SYSTEME NORMAL  
PAGE 3/4

# BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **#####** Durée (en mois) : **12**

| Réf.      | PASSIF<br>(avant répartition)                             | Exercice<br>N          | Exercice<br>N - 1      |
|-----------|-----------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|           | <b>CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES</b>          |                        |                        |
| <b>CA</b> | <b>Capital</b>                                            | <b>46 000 000 000</b>  | <b>46 000 000 000</b>  |
| CB        | Actionnaires capital non appelé                           | -                      |                        |
| <b>CC</b> | <b>Primes et réserves</b>                                 |                        |                        |
| CD        | Primes d'apport, d'émission, de fusion                    |                        |                        |
| CE        | Ecart de réévaluation                                     |                        |                        |
| CF        | Réserves indisponibles                                    | <b>3 353 921 493</b>   | <b>3 285 311 676</b>   |
| CG        | Réserves libres                                           | <b>17 206 311 297</b>  | <b>16 588 822 943</b>  |
| CH        | Report à nouveau                                          |                        |                        |
| <b>CI</b> | <b>Résultat net de l'exercice</b> (bénéfice + ou perte -) | <b>956 498 166</b>     | <b>686 098 171</b>     |
| <b>CK</b> | <b>Autres capitaux propres</b>                            |                        |                        |
| CL        | Subventions d'investissement                              | <b>34 579 011 696</b>  | <b>32 061 081 407</b>  |
| CM        | Provisions réglementées et fonds assimilés                |                        |                        |
| <b>CP</b> | <b>TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)</b>                         | <b>102 095 742 652</b> | <b>98 621 314 197</b>  |
|           | <b>DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)</b>    |                        |                        |
| DA        | Emprunts                                                  | <b>117 578 975 438</b> | <b>105 463 544 211</b> |
| DB        | Dettes de crédit-bail et contrats assimilés               |                        |                        |
| DC        | Dettes financières diverses                               | <b>19 177 611 901</b>  | <b>18 446 664 892</b>  |
| DD        | Provisions financières pour risques et charges            | <b>14 480 375 642</b>  | <b>13 009 472 219</b>  |
| DE        | (1) dont H. A. O. :                                       |                        |                        |
| <b>DF</b> | <b>TOTAL DETTES FINANCIERES (II)</b>                      | <b>151 236 962 981</b> | <b>136 919 681 322</b> |
| <b>DG</b> | <b>TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)</b>                  | <b>253 332 705 633</b> | <b>235 540 995 519</b> |



BILAN SYSTEME NORMAL  
PAGE 4/4

# BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **#####** Durée (en mois) : **12**

| Réf. | PASSIF<br>(avant répartition)                                      | Exercice<br>N          | Exercice<br>N - 1      |
|------|--------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| DG   | Report Total ressources stables                                    | 253 332 705 633        | 235 540 995 519        |
|      | <b>PASSIF CIRCULANT</b>                                            |                        |                        |
| DH   | Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.                 | 5 982 431 237          | 2 194 737 038          |
| DI   | Clients, avances reçues                                            | 1 435 997 311          | 1 253 208 624          |
| DJ   | Fournisseurs d'exploitation                                        | 22 097 235 296         | 20 968 757 859         |
| DK   | Dettes fiscales                                                    | 1 894 279 101          | 3 080 101 971          |
| DL   | Dettes sociales                                                    | 737 659 911            | 617 583 382            |
| DM   | Autres dettes                                                      | 2 093 838 882          | 1 389 269 567          |
| DN   | Risques provisionnés                                               |                        |                        |
| DP   | <b>TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)</b>                                | <b>34 241 441 738</b>  | <b>29 503 658 441</b>  |
|      | <b>TRESORERIE PASSIF</b>                                           |                        |                        |
| DQ   | Banques, crédits d'escompte                                        |                        |                        |
| DR   | Banques, crédits de trésorerie                                     | 500 000 000            |                        |
| DS   | Banques, découverts                                                | 1 212 141 420          | 130 365 813            |
| DT   | <b>TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)</b>                                | <b>1 712 141 420</b>   | <b>130 365 813</b>     |
| DU   | <b>Ecart de conversion-Passif (V)</b><br>(gain probable de change) |                        |                        |
| DZ   | <b>TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)</b>                       | <b>289 286 288 791</b> | <b>265 175 019 773</b> |



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL  
PAGE 1/4

# COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

**Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse :

**01 BP 54**

**Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale :

**00000499R**

Exercice clos le :

**31/12/2009**

Durée (en mois) :

**12**

| Réf.      | CHARGES (1re partie)                                                     | Exercice<br>N         | Exercice<br>N - 1     |
|-----------|--------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
|           | <b>ACTIVITE D'EXPLOITATION</b>                                           |                       |                       |
| RA        | Achats de marchandises                                                   |                       |                       |
| RB        | - Variation de stocks (- ou +)<br>(Marge brute sur marchandises voir TB) |                       |                       |
| RC        | Achats de matières premières et fournitures liées                        | 5 453 126 552         | 4 835 725 258         |
| RD        | - Variation de stocks (- ou +)<br>(Marge brute sur matières voir TG)     |                       |                       |
| RE        | Autres achats                                                            | 54 937 289 624        | 54 353 728 949        |
| RH        | - Variation de stocks (- ou +)                                           | -979 042 972          | -3 520 445 851        |
| RI        | Transports                                                               | 183 508 737           | 232 925 180           |
| RJ        | Services extérieurs                                                      | 4 267 159 967         | 4 853 753 801         |
| RK        | Impôts et taxes                                                          | 1 055 126 479         | 1 068 579 360         |
| RL        | Autres charges<br>(Valeur ajoutée voir TN)                               | 3 291 292 810         | 2 117 297 722         |
| RP        | Charges de personnel (1)                                                 | 10 664 916 840        | 9 805 452 678         |
|           | (1) dont personnel extérieur 420 303 279 396 883 080                     |                       |                       |
| RQ        | (Excédent brut d'exploitation voir TQ)                                   |                       |                       |
| RS        | Dotations aux amortissements et aux provisions                           | 14 775 758 001        | 14 003 430 684        |
| <b>RW</b> | <b>Total des charges d'exploitation</b>                                  | <b>93 649 136 038</b> | <b>87 750 447 781</b> |
|           | (Résultat d'exploitation voir TX)                                        |                       |                       |



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL  
PAGE 2/4

# COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

**Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse :

01

BP

54

**Ouagadougou**

01

N° d'identification fiscale : **00000499R**

Exercice clos le : **31/12/2009**

Durée (en mois) : **12**

| Réf. | PRODUITS (1re partie)                               | Exercice<br>N                 | Exercice<br>N - 1 |
|------|-----------------------------------------------------|-------------------------------|-------------------|
|      | <b>ACTIVITE D'EXPLOITATION</b>                      |                               |                   |
| TA   | Ventes de marchandises                              |                               |                   |
| TB   | MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES                        |                               |                   |
| TC   | Ventes de produits fabriqués                        | 79 184 133 109                | 71 979 113 150    |
| TD   | Travaux, services vendus                            | 4 937 287 920                 | 4 550 486 513     |
| TE   | Production stockée (ou déstockage)                  | (+ ou -)                      |                   |
| TF   | Production immobilisée                              | 6 536 582 462                 | 8 247 318 380     |
| TG   | MARGE BRUTE SUR MATIERES                            | 85 204 876 939 79 941 192 785 |                   |
| TH   | Produits accessoires                                | 1 186 416 879                 | 1 153 454 911     |
| TI   | CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)          | 85 307 837 908 77 683 054 574 |                   |
| TJ   | (1) dont à l'exportation                            |                               |                   |
| TK   | Subventions d'exploitation                          |                               |                   |
| TL   | Autres produits                                     | 3 329 129 514                 | 2 435 796 497     |
| TN   | VALEUR AJOUTEE                                      | 26 965 088 687 24 424 605 032 |                   |
| TQ   | EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION                        | 16 300 171 847 14 619 152 354 |                   |
| TS   | Reprises de provisions                              |                               | 96 458 350        |
| TT   | Transferts de charges                               |                               |                   |
| TW   | <b>Total des produits d'exploitation</b>            | 95 173 549 884                | 88 462 627 801    |
| TX   | RESULTAT D'EXPLOITATION<br>Bénéfice (+) ; Perte (-) | 1 524 413 846 712 180 020     |                   |



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL  
PAGE 3/4

# COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**  
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**  
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **#####** Durée (en mois) : **12**  
 Sigle usuel : **SONABEL**

| Réf. | CHARGES (2e partie)                               | Exercice<br>N  | Exercice<br>N - 1 |
|------|---------------------------------------------------|----------------|-------------------|
| RW   | Report Total des charges d'exploitation           | 93 649 136 038 | 87 750 447 781    |
|      | <b>ACTIVITE FINANCIERE</b>                        |                |                   |
| SA   | Frais financiers                                  | 2 220 957 506  | 2 078 216 463     |
| SC   | Pertes de change                                  | 23 844 360     | 9 418 619         |
| SD   | Dotations aux amortissements et aux provisions    |                |                   |
| SF   | <b>Total des charges financières</b>              | 2 244 801 866  | 2 087 635 082     |
|      | (Résultat financier voir UG)                      |                |                   |
| SH   | <b>Total des charges des activités ordinaires</b> | 95 893 937 904 | 89 838 082 863    |
|      | (Résultat des activités ordinaires voir UI)       |                |                   |
|      | <b>HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)</b>         |                |                   |
| SK   | Valeurs comptables des cessions d'immobilisations | 109 905 647    |                   |
| SL   | Charges H.A.O.                                    |                |                   |
| SM   | Dotations H.A.O.                                  |                |                   |
| SO   | <b>Total des charges H.A.O.</b>                   | 109 905 647    |                   |
|      | (Résultat H.A.O. voir UP)                         |                |                   |
| SQ   | Participation des travailleurs                    | 1 073 608 000  | 957 214 500       |
| SR   | Impôts sur le résultat                            |                |                   |
| SS   | <b>Total participation et impôts</b>              | 1 073 608 000  | 957 214 500       |
| ST   | <b>TOTAL GENERAL DES CHARGES</b>                  | 97 077 451 551 | 90 795 297 363    |
|      | (Résultat net voir UZ)                            |                |                   |



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL  
PAGE 4/4

# COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2009

Durée (en mois) :

12

| Réf.                                      | PRODUITS (2e partie)                               | Exercice<br>N  | Exercice<br>N - 1 |
|-------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------|-------------------|
| TW                                        | Report Total des produits d'exploitation           | 95 173 549 884 | 88 462 627 801    |
| <b>ACTIVITE FINANCIERE</b>                |                                                    |                |                   |
| UA                                        | Revenus financiers                                 | 843 707 069    | 996 185 823       |
| UC                                        | Gains de change                                    | 6 585 595      | 7 845 202         |
| UD                                        | Reprises de provisions                             |                |                   |
| UE                                        | Transferts de charges                              |                |                   |
| UF                                        | <b>Total des produits financiers</b>               | 850 292 664    | 1 004 031 025     |
| UG                                        | <b>RESULTAT FINANCIER</b> (+ ou -)                 | -1 394 509 202 | -1 083 604 057    |
| UH                                        | <b>Total des produits des activités ordinaires</b> | 96 023 842 548 | 89 466 658 826    |
| UI                                        | <b>RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)</b>       |                |                   |
|                                           | (+ ou -)                                           | 129 904 644    | -371 424 037      |
| UJ                                        | (1) dont impôt correspondant 38 971 393            |                |                   |
| <b>HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)</b> |                                                    |                |                   |
| UK                                        | Produits des cessions d'immobilisations            |                | 45 248 352        |
| UL                                        | Produits H.A.O.                                    |                |                   |
| UM                                        | Reprises H.A.O.                                    | 2 010 107 169  | 1 969 488 356     |
| UN                                        | Transferts de charges                              |                |                   |
| UO                                        | <b>Total des produits H.A.O.</b>                   | 2 010 107 169  | 2 014 736 708     |
| UP                                        | <b>RESULTAT H.A.O.</b> (+ ou -)                    | 1 900 201 522  | 2 014 736 708     |
| UT                                        | <b>TOTAL GENERAL DES PRODUITS</b>                  | 98 033 949 717 | 91 481 395 534    |
| UZ                                        | <b>RESULTAT NET</b>                                | 956 498 166    | 686 098 171       |
|                                           | Bénéfice (+) ; Perte (-)                           |                |                   |



TAFIRE SYSTEME NORMAL  
PAGE 1/4

## TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**  
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**  
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2009** Durée (en mois) : **12**  
 Sigle usuel : **SONABEL**

### 1re PARTIE : DETERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE N

#### ■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE

- Charges décaissables restantes } à l'exclusion des cessions  
 + Produits encaissables restants } d'actif immobilisé

|                             |               | E.B.E.                                    |                |
|-----------------------------|---------------|-------------------------------------------|----------------|
| (SA) Frais financiers       | 2 220 957 506 | (TT) Transferts de charges d'exploitation | 16 300 171 847 |
| (SC) Pertes de change       | 23 844 360    | (UA) Revenus financiers                   | 843 707 069    |
| (SL) Charges H.A.O.         |               | (UE) Transferts de charges financières    |                |
| (SQ) Participation          |               | (UC) Gains de change                      | 6 585 595      |
| (SR) Impôts sur le résultat | 1 073 608 000 | (UL) Produits H.A.O.                      |                |
|                             |               | (UN) Transferts de charges H.A.O.         |                |
| Total (I)                   | 3 318 409 866 | Total (II)                                | 17 150 464 511 |

CAFG : Total (II) - Total (I) = **13 832 054 645** (N - 1) : **12 578 333 797**

#### ■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distributions de dividendes dans l'exercice (1)

AF = **13 832 054 645** - **13 832 054 645** (N - 1) : **12 578 333 797**

#### ■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

| Variation des stocks : N - (N - 1)     | Emplois augmentation (+) | Ressources diminution (-) |
|----------------------------------------|--------------------------|---------------------------|
| (BC) Marchandises                      |                          | ou                        |
| (BD) Matières premières                | 905 784 709              | ou                        |
| (BE) En-cours                          |                          | ou                        |
| (BF) Produits fabriqués                |                          | ou                        |
| (A) Variation globale nette des stocks | 905 784 709              | ou                        |

(1) Dividendes mis en paiement au cours de l'exercice y compris les acomptes sur dividendes.

(2) A l'exclusion des éléments H.A.O.



TAFIRE SYSTEME NORMAL  
PAGE 2/4

## TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**  
N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2009** Durée (en mois) : **12**

| Variation des créances : N - (N - 1)            | Emplois augmentation (+) | Ressources diminution (-) |
|-------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------|
| (BH) Fournisseurs, avances versées              |                          | ou 713 384 625            |
| (B I) Clients                                   |                          | ou 5 428 870 103          |
| (BJ) Autres créances                            | 368 657 584              | ou                        |
| (BU) Ecart de conversion - Actif (1)            |                          | ou                        |
| <b>(B) Variation globale nette des créances</b> |                          | ou 5 773 597 144          |

| Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)            | Emplois diminution (-) | Ressources augmentation (+) |
|-----------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------------|
| (D I) Clients, avances reçues                             |                        | ou 182 788 687              |
| (DJ) Fournisseurs d'exploitation                          |                        | ou 1 128 477 437            |
| (DK) Dettes fiscales                                      | 1 185 822 870          | ou                          |
| (DL) Dettes sociales                                      |                        | ou 120 076 529              |
| (DM) Autres dettes                                        |                        | ou 704 569 315              |
| (DN) Risques provisionnés                                 |                        | ou                          |
| (DU) Ecart de conversion - Passif (1)                     |                        | ou                          |
| <b>(C) Variation globale nette des dettes circulantes</b> |                        | ou 950 089 098              |

|                                              |    |    |               |
|----------------------------------------------|----|----|---------------|
| <b>VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)</b> | XC | ou | 5 817 901 533 |
|----------------------------------------------|----|----|---------------|

### ■ EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

|                                                                | N                     | N - 1                |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------|
| Excédent brut d'exploitation                                   | 16 300 171 847        | 14 619 152 354       |
| - Variation du B.F.E.(- si emplois ; + si ressources) (- ou +) | 5 817 901 533         | -163 894 213         |
| - Production immobilisée                                       | 6 536 582 462         | 8 247 318 380        |
| <b>EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION</b>                   | <b>15 581 490 918</b> | <b>6 207 939 761</b> |

(1) En cours d'adoption.



TAFIRE SYSTEME NORMAL  
PAGE 3/4

## TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

### 2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise :

**Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel :

**SONABEL**

Adresse :

**01**

**BP**

**54**

**Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale :

**00000499R**

Exercice clos le :

**31/12/2009**

Durée (en mois) :

**12**

| Réf. |                                                                                        | Exercice N     |                      | Exercice N - 1  |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------|-----------------|
|      |                                                                                        | Emplois        | Ressources           | (E - ; R +)     |
|      | <b>I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS</b>                                        |                |                      |                 |
| FA   | Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice)                                   | 334 541 394    | //////////////////// | -376 001 139    |
|      | <b>Croissance interne</b>                                                              |                |                      |                 |
| FB   | Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles                                  | 190 400 758    |                      | -140 327 393    |
| FC   | Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles                                    | 37 836 039 984 |                      | -33 264 581 631 |
|      | <b>Croissance externe</b>                                                              |                |                      |                 |
| FD   | Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières                                    | 6 755 367 245  | 4 395 724 464        | -482 994 838    |
| FF   | <b>INVESTISSEMENT TOTAL</b>                                                            | 40 720 624 917 |                      | -34 263 905 001 |
| FG   | <b>II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)</b> |                |                      |                 |
|      |                                                                                        | OU             | 5 817 901 533        | -163 894 213    |
| FH   | <b>A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)</b>                                    | 34 902 723 384 |                      | -34 427 799 214 |
| FI   | <b>III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)</b>                                          |                |                      |                 |
|      |                                                                                        | OU             | 3 787 694 199        | -77 794 383     |
| FJ   | <b>IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS <sup>(1)</sup></b>                                | 2 863 701 265  | //////////////////// | -3 113 108 112  |
|      | Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières                   |                |                      |                 |
|      | (1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII                           |                |                      |                 |
| FK   | <b>B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER</b>                                                   | 33 978 730 450 |                      | -37 618 701 709 |



TAFIRE SYSTEME NORMAL  
PAGE 4/4

## TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2009** Durée (en mois) : **12**

| Réf. |                                                                                              | Exercice N           |                       | Exercice N - 1        |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
|      |                                                                                              | Emplois              | Ressources            | (E - ; R +)           |
| FL   | <b>V. FINANCEMENT INTERNE</b><br>Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)                |                      | <b>13 832 054 645</b> | <b>12 578 333 797</b> |
|      | <b>VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES</b>                                              |                      |                       |                       |
| FM   | Augmentations de capital par apports nouveaux                                                | //////////////////// |                       |                       |
| FN   | Subventions d'investissement                                                                 | //////////////////// | <b>4 528 037 458</b>  | <b>5 426 203 667</b>  |
| FP   | Prélèvements sur le capital<br>(y compris retraits de l'exploitant)                          |                      | ////////////////////  |                       |
|      | <b>VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS</b>                                             |                      |                       |                       |
| FQ   | Emprunts (2)                                                                                 |                      | <b>14 993 736 190</b> | <b>22 043 036 254</b> |
| FR   | Autres dettes financières (2)<br>(2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois | <b>385 636 923</b>   | <b>1 116 583 932</b>  | <b>364 411 259</b>    |
| FS   | <b>C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT</b>                                                  |                      | <b>34 084 775 302</b> | <b>40 411 984 977</b> |
| FT   | <b>D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)</b>                     |                      | <b>106 044 852</b>    | <b>2 793 283 268</b>  |
|      | <b>VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE</b>                                                      |                      |                       |                       |
| FU   | Trésorerie nette<br>à la clôture de l'exercice + ou -                                        |                      | <b>19 277 043 439</b> |                       |
| FV   | à l'ouverture de l'exercice + ou -                                                           |                      | <b>19 170 998 587</b> |                       |
| FW   | <b>Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)</b>                                | <b>106 044 852</b>   | <b>106 044 852</b> ou | <b>2 793 283 268</b>  |
|      | Contrôle : D = VIII avec signe opposé                                                        |                      |                       |                       |

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences " bilantielles "

| CONTROLE (à partir des masses des bilans N et N - 1)           |  | Emplois                 | Ressources           |
|----------------------------------------------------------------|--|-------------------------|----------------------|
| Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR(N) - FdR(N - 1) |  | <b>9 499 550 880</b> ou |                      |
| Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)        |  |                         | <b>9 605 595 732</b> |
| Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)               |  | <b>106 044 852</b> ou   |                      |
| TOTAL                                                          |  | <b>9 605 595 732 =</b>  | <b>9 605 595 732</b> |