



Société Nationale d'Electricité du Burkina

www.sonabel.bf

RAPPORT D'ACTIVITES

2008



SONABEL, Siège Social : 55, Avenue de la Nation, 01 BP 54 Ouagadougou 01

Tel : (226) 50 30 61 00 Fax : (226) 50 31 03 40

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.

Sommaire

▪ COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2
▪ ORGANIGRAMME "CHAPEAU" DE LA SONABEL	3
▪ INTRODUCTION	4
▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2008	6
- Chiffres clés 2007 - 2008	7
- Puissance installée et production d'énergie par centrale	8
- Ventes et Puissances Souscrites par unité de distribution	11
- Nombre d'abonnés par unité de distribution	12
- Longueur réseau et nombre de postes par unité de distribution	13
- Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	14
- Prix de Revient du kWh	15
- Prix Moyen de Vente du kWh	15
- Evolution des Résultats Nets	16
▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	17
▪ LES RESSOURCES HUMAINES	28
▪ LES INFRASTRUCTURES	34
▪ L'ENVIRONNEMENT	42
▪ LES FINANCES	45

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

Bernard ZOUGOURI (observateur)

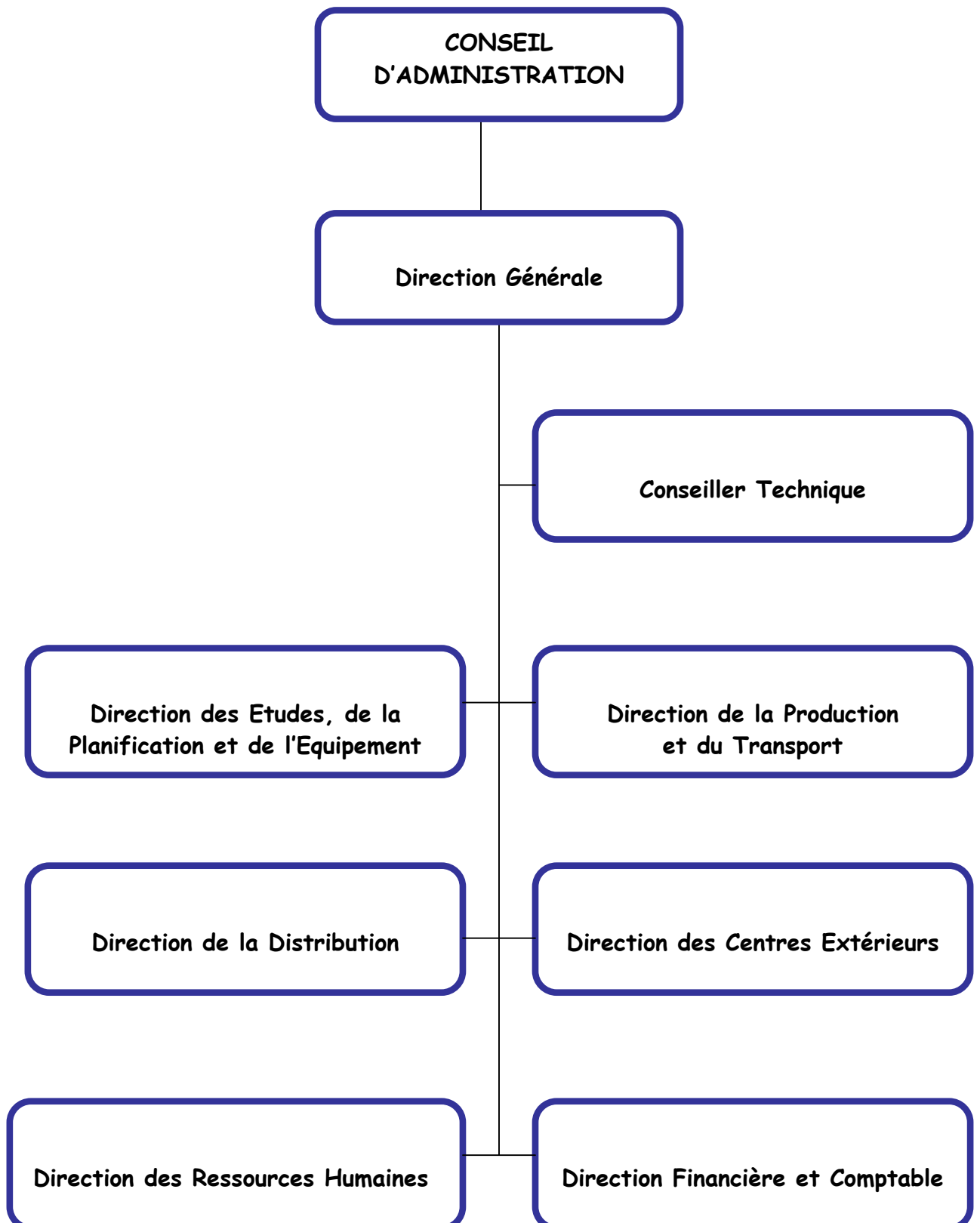
ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

Organigramme chapeau de la SONABEL



INTRODUCTION

L'exercice 2008 a été fortement marqué par les crises financière, alimentaire et énergétique.

La SONABEL a néanmoins tenu ses engagements auprès de ses clients aussi bien dans les plus grands centres que dans les unités les plus modestes. Au CRCO, le passage de la pointe 2008 s'est déroulé dans des conditions éprouvantes, en raison de l'équilibre précaire de l'offre et de la demande d'électricité.

La même mobilisation sera observée jusqu'au terme des travaux de construction de la ligne d'interconnexion Bobo Dioulasso - Ouagadougou.

De nombreux chantiers ont été réalisés en 2008 afin de faire face à la demande sans cesse croissante des clients. Malgré cela, la SONABEL continue d'être interpellée, au regard de l'importance des besoins à satisfaire.

Au nombre des chantiers de grande importance, on peut citer :

1- L'ACCELERATION DE LA COUVERTURE ELECTRIQUE NATIONALE

De nombreux projets relatifs à la liaison entre les divers centres ont connu une avancée notable et peuvent être classés comme suit :

- les chantiers ayant connu un démarrage effectif portent sur les liaisons :
 - ✓ Pouytenga - Boulsa - Bogandé ;
 - ✓ Dédougou - Tougan et Dédougou - Nouna ;
- les projets pour lesquels la procédure de choix de l'entreprise qui sera chargée de la mise en œuvre des travaux est très avancée ; il s'agit des liaisons :
 - ✓ Dori - Gorom Gorom
 - ✓ Pâ - Dano et Pâ - Houndé

- un projet nécessitant une actualisation des études antérieures tant pour mieux appréhender les contraintes d'exploitation des localités à desservir en aval que pour prendre en compte l'évolution du réseau depuis ladite étude réalisée en 2006 ; il s'agit de la liaison Ouagadougou - Kongoussi .

2 - LE LANCEMENT DU PLAN STRATEGIQUE 2009 -2013

Une Convention d'Entreprise a réuni plus de 500 agents à cet effet, le 18 octobre 2008 à Ouagadougou ; cet outil de pilotage prospectif de la SONABEL a fait l'objet de la pleine adhésion du personnel ; en témoigne la signature conjointe de la **Charte d'Engagement** par les Représentants du personnel et la Direction Générale.

L'adoption de cet important outil de planification stratégique permet d'ouvrir des perspectives nouvelles pour l'entreprise et sa mise en oeuvre suscite naturellement beaucoup d'espoirs.

D'autres chantiers traduisent bien la préoccupation soutenue de la SONABEL à l'attention de ses clients.

Le fait marquant en rapport avec l'attention que la SONABEL accorde à sa clientèle est cette étude sur la facturation du prépaiement : les conclusions de cette étude devraient permettre de résoudre définitivement l'épineuse question de la prime fixe et de la redevance en proposant un tarif unique aux clients.

A cela s'ajoute, outre l'extension du réseau de distribution de 170 km, l'opération « branchements promotionnels » menée du 15 novembre au 31 décembre 2008 à l'attention des clients sur toute l'étendue du territoire : une réduction de 40% a été accordée par la SONABEL aux demandeurs de raccordements nouveaux. *Dix sept mille six cent vingt sept (17 627)* nouveaux branchements ont ainsi été enregistrés, sur toute l'étendue du territoire.

Il convient enfin de souligner le climat de sérénité qui a prévalu tout au long de l'année entre l'administration de la société et les partenaires sociaux. La preuve est faite, une fois de plus, que le dialogue social est la plus précieuse des richesses pour toute entreprise soucieuse de productivité et de rentabilité.

DONNEES

CARACTERISTIQUES

2008

Chiffres clés 2007-2008

DESIGNATION	2 007	2 008	VAR. %
I - PUISSANCE INSTALLEE			
. Thermique (kVA)	216 719	219 524	1,29
. Hydraulique (kW)	32 000	32 000	-
II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	612 711 927	619 400 534	1,09
. Production énergie thermique	501 295 228	483 468 216	-3,56
. Production énergie hydroélectrique	111 416 699	135 932 318	22,00
III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)	123 910 359	135 715 743	9,53
. Importation de la Côte d'Ivoire	119 611 000	130 870 000	9,41
. Importation du Ghana	3 967 185	4 356 021	9,80
. Importation du Togo	332 174	489 722	47,43
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	736 622 286	755 116 277	2,51
-ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	710 277 950	730 378 540	2,83
. Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés	653 998 015	673 019 209	2,91
. Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés	56 279 935	57 359 331	1,92
RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	96,42	96,72	-
VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	607 174 272	635 486 840	4,66
. Energie vendue en Basse Tension (post payé)	361 561 315	384 408 674	6,32
. Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	17 752 876	21 043 384	18,54
. Energie vendue en Haute Tension	227 860 081	230 034 782	0,95
PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	14,50%	12,99%	-
VIII - RECETTES (FCFA)	71 323 992 170	75 077 174 382	5,26
. Ventes	68 461 121 816	71 955 324 750	5,10
. Location compteurs	2 862 870 354	3 121 849 632	9,05
IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	97,21	98,45	1,27
. Abonnés Particuliers	93,10	95,12	2,17
. Abonnés Administration/Collectivités	104,12	112,95	8,48
X-NOMBRE D'ABONNES	288 475	308 942	7,09
. Basse Tension (BT) compteurs classiques	251 204	262 401	4,46
. Basse Tension (BT) compteur à pré-paiement	36 429	45 631	25,26
. Haute Tension (HT)	842	910	8,08
XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	40 196	44 235	10,05
XII-NOMBRE D'AGENTS	1 420	1 450	2,11
. Cadres	222	250	12,61
. Maîtrise	274	279	1,82
. Exécution	924	921	-0,32
XIII-RESULTATS NETS	3 444 481 388	686 098 171	-80,08

PUISSANCE INSTALLEE AU 31 DECEMBRE PAR CENTRALE ET ENERGIE PRODUITE

CENTRALES	Puissance Installée		Energie Produite (kWh)	
	2 007	2 008	2 007	2 008
OUAGAI	14 250	14 250	30 823 899	23 067 817
OUAGAI	56 020	56 020	101 163 562	109 814 994
KOSSODO	80 117	80 117	282 348 922	275 133 351
BOBOI	7 000	7 000	1 154 212	900 017
BOBOI	23 750	23 750	22 091 703	6 470 973
DEPARTEMENT PR. THERMIQUE(kVA)	181 137	181 137	437 582 298	415 387 152
KOMPIENGA	14 000	14 000	27 452 792	54 723 436
BAGRE	16 000	16 000	79 211 427	74 750 252
TOURNI	500	500	1 114 040	1 504 520
NIOFILA	1 500	1 500	3 638 440	4 954 110
DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE (kW)	32 000	32 000	111 416 699	135 932 318
DORI	1 782	2 102	3 762 356	4 038 848
PO	110	110	0	0
MANGA	859	859	1 366 433	1 554 195
GOROM	404	524	684 358	798 745
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (kVA)	3 155	3 595	5 813 147	6 391 788
GAOUA	1 940	1 720	4 173 011	4 524 244
DIEBOUGOU	1 390	1 550	3 596 577	3 908 474
HOUNDE	790	790	1 581 604	1 930 185
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST(kVA)	4 120	4 060	9 351 192	10 362 903
KOUDOUGOU	7 950	7 200	4 629 845	5 024 632
DEDOUGOU	4 700	4 700	8 085 541	7 753 600
POURA/BOROMO	1 900	1 900	2 886 636	3 072 138
NOUNA	960	960	1 668 556	1 907 769
LEO	310	310	11 047	19 636
DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST(kVA)	15 820	15 070	17 281 625	17 777 775
OUAHIGOUYA	5 250	5 250	14 449 557	15 200 934
TOUGAN	1 300	1 300	2 322 060	2 602 710
YAKO	320	0	17 222	148 499
KONGOUSSI	800	800	1 678 847	1 836 339
DJIBO	604	724	1 361 760	1 660 533
DIRECTION REGIONALE DU NORD(kVA)	8 274	8 074	19 829 446	21 449 015
FADA	4 820	5 040	7 975 950	8 027 135
BOGANDE	404	404	636 068	782 687
BOULSA	455	455	723 386	854 791
DIAPAGA	565	565	901 077	1 097 006
BITTOU	604	604	1 163 949	1 292 234
DIRECTION RLE DU CENTRE EST (kVA)	6 848	7 068	11 400 430	12 053 853
KOMPIENGA THERMIQUE(kVA)	520	520	37 090	45 730
ENSEMBLE SONABEL			612 711 927	619 400 534

TABEAU EXPLICATIF DES VARIATIONS DES PUISSANCES INSTALLEES EN 2008

CENTRE	Puissance installée (kVa)		Ecart : Groupe de (kVA)		Observations
	2007	2008	+	-	
Dori	1 782	2 102	320		➤ Groupe de 320 kVA reçu de YAKO.
Gorom	404	524	120		➤ Renforcement par un groupe de 120 kVA de DMCCS.
Gaoua	*1 840	1 720		120	➤ Groupe de 120 kVA affecté à Houndé.
Diébougou	1 390	1 550	160		➤ Groupe de 160 kVA reçu de DMCCS.
Houndé	790	790	120	120	➤ Groupe de 120 kVA reçu de Gaoua. ➤ Groupe de 120 kVA remis à DMCCS.
Koudougou	7 950	7 200		750	➤ Groupe de 750 kVA déclassé le 09/06/2008.
Yako	320			320	➤ Groupe de 320 kVA transféré à Dori.
Djibo	604	724	120		➤ Groupe de 120 kVA reçu de DMCCS.
Fada	4 820	5 040	320 650 750		➤ Groupe de 320 kVA reçu de DMCCS. ➤ Groupe de 650 kVA reçu de DMCCS. ➤ Groupe de 750 kVA déclassé le 27/11/2008

()Le rapport 2007 indique une puissance installée de 1 940 KVA au lieu de 1840 KVA (un groupe de 120 KVA a été enregistré en 220 kVA).*

N.B: La Division Maintenance des Centrales des Centres Secondaires (DMCCS) procède :

- à l'entretien des groupes sur site,
- au transfert des groupes dans ses ateliers pour les grosses réparations,
- aux mouvements de groupes d'un centre à un autre, pour les besoins de compensation de la puissance installée.

**GROUPE EN ENTRETIEN A LA DIVISION MAINTENANCE DES CENTRALES DES
CENTRES SECONDAIRES AU 31/12/2008 (DMCSS)**

	TYPES GROUPE	Puissance en kVa
DMCSS	043-Deutz BF 6M 1013E	120
	082-OM 355	110
	084-OM 355	110
	085-OM 355	110
	093-OM 407	120
	TOTAL DMCCS	570

N.B : Au terme de leur entretien ou de leur remise en état, les groupes ainsi inventoriés sont redéployés dans les centres en fonction des besoins.

VENTES D'ENERGIE ET PUISSANCES SOUSCRITES COMPARATIVES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 007	2 008			2 007	2 008	
Ouaga	386 767 919	408 601 405	5,65	Ouaga	356 830	378 632	6,11
Kaya	5 780 042	6 223 643	7,67	Kaya	7 260	7 879	8,53
Dori	3 199 635	3 674 969	14,86	Dori	4 860	3 917	-19,40
Pô	1 824 778	2 002 573	9,74	Pô	2 535	2 476	-2,33
Ziniare	10 145 977	12 599 246	24,18	Ziniare	3 980	4 811	20,88
Kombissiri	1 137 964	1 211 038	6,42	Kombissiri	1 673	1 673	0,00
Gorom	587 006	674 628	14,93	Gorom	1 142	1 217	6,57
Manga	1 206 878	1 381 362	14,46	Manga	1 978	2 110	6,67
Dakola	303 596	359 414	18,39	Dakola	322	386	19,88
Korsimorro	233 256	260 549	11,70	Korsimorro	465	517	11,18
Boussouma	131 407	141 287	7,52	Boussouma	259	327	26,25
Zitenga	-	30 376	-	Zitenga	-	197	-
TOTAL DRC	411 318 458	437 160 490	6,28	TOTAL DRC	381 304	404 142	5,99
Bobo	104 186 318	102 776 705	-1,35	Bobo	146 175	149 997	2,61
Banfora	12 903 553	10 870 712	-15,75	Banfora	12 759	13 325	4,44
Gaoua	3 753 215	3 928 013	4,66	Gaoua	4 874	6 170	26,59
Orodara	1 586 416	2 231 333	40,65	Orodara	2 707	2 938	8,53
Bérégaougou	1 693 121	1 783 820	5,36	Bérégaougou	1 346	1 354	0,59
Toussiana	324 404	380 569	17,31	Toussiana	536	673	25,56
Péni	108 382	126 215	16,45	Péni	188	233	23,94
Darsalamy	499 790	372 786	-25,41	Darsalamy	329	357	8,51
Diébougou	1 878 315	1 943 180	3,45	Diébougou	2 355	2 346	-0,38
Niangoloko	1 383 286	1 459 301	5,50	Niangoloko	2 328	2 130	-8,51
Houndé	1 326 265	1 602 566	20,83	Houndé	2 519	3 007	19,37
Dano	939 671	1 072 997	14,19	Dano	1 381	1 512	9,49
Dissin	289 363	335 168	15,83	Dissin	552	577	4,53
Noumoudara	7 868	10 320	31,16	Noumoudara	64	69	7,81
TOTAL DRO	130 879 967	128 893 685	-1,52	TOTAL DRO	178 113	184 688	3,69
Koudougou	12 067 482	12 364 930	2,46	Koudougou	18 786	20 568	9,49
Réo	662 532	709 069	7,02	Réo	1 317	1 388	5,39
Dédougou	6 336 767	6 234 338	-1,62	Dédougou	6 789	7 119	4,86
Poura	544 145	578 122	6,24	Poura	1 037	1 096	5,69
Boromo	1 518 531	1 588 497	4,61	Boromo	2 047	2 373	15,93
Nouna	1 412 894	1 604 039	13,53	Nouna	2 310	2 562	10,91
Léo	1 390 838	1 541 491	10,83	Léo	2 680	2 985	11,38
Fara	230 944	276 108	19,56	Fara	388	514	32,47
TOTAL DRCO	24 164 133	24 896 594	3,03	TOTAL DRCO	35 354	38 605	9,20
Ouahigouya	9 487 885	9 844 613	3,76	Ouahigouya	11 802	12 143	2,89
Tougan	1 487 141	1 551 460	4,33	Tougan	2 369	2 487	4,98
Yako	1 787 478	1 944 505	8,78	Yako	3 119	3 505	12,38
Gourcy	903 178	998 649	10,57	Gourcy	1 574	1 815	15,31
Kongoussi	1 465 459	1 663 619	13,52	Kongoussi	2 710	2 892	6,72
Djibo	1 197 856	1 437 197	19,98	Djibo	2 678	3 143	17,36
Toma	449 057	610 769	36,01	Toma	1 331	1 552	16,60
TOTAL DRN	16 778 054	18 050 812	7,59	TOTAL DRN	25 583	27 537	7,64
Fada (*)	6 702 038	7 306 414	9,02	Fada	7 673	9 386	22,33
Tenkodogo	4 427 526	4 608 864	4,10	Tenkodogo	5 966	6 382	6,97
Koupéla (**)	2 771 865	2 925 548	5,54	Koupéla	3 815	4 255	11,53
Pouytenga	3 037 067	3 348 022	10,24	Pouytenga	4 207	4 267	1,43
Kompienga	662 875	649 767	-1,98	Kompienga	1 325	1 308	-1,28
Zorgho	1 178 481	1 247 153	5,83	Zorgho	2 855	3 359	17,65
Bagré	734 027	726 979	-0,96	Bagré	1 167	1 602	37,28
Bogandé	574 204	689 055	20,00	Bogandé	1 060	1 168	10,23
Diapaga	682 646	893 978	30,96	Diapaga	1 308	1 690	29,17
Boulsa	644 889	736 561	14,22	Boulsa	1 272	1 407	10,61
Garango	870 164	986 926	13,42	Garango	1 236	1 337	8,17
Bittou	1 001 114	1 133 098	13,18	Bittou	1 278	1 322	3,44
Cinkansé	271 523	440 734	62,32	Cinkanse	474	713	50,42
Pama/Nadiagou	475 241	683 678	43,86	Pama/Nadiagou	857	969	13,07
Mogtedo	-	108 482	-	Mogtedo	-	491	-
TOTAL DRCE	24 033 660	26 485 259	10,20	TOTAL DRCE	34 493	39 656	14,97
TOTAL GENERAL	607 174 272	635 486 840	4,66	TOTAL GENERAL	654 847	694 628	6,07

* Fada + Diapangou

** Koupéla et ses unités satellites

NOMBRE D'ABONNES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES	2 007			Total abonnés	2 008			Total abonnés	var %
	BT actifs	Prépayé	HT actifs		BT actifs	Prépayé	HT actifs		
Ouaga	119 478	32 840	467	152 785	121 972	39 818	494	162 284	6,22
Kaya	4 367		16	4 383	4 771		19	4 790	9,29
Dori	1 905		12	1 917	2 054		11	2 065	7,72
Pô	1 720		6	1 726	1 657		8	1 665	-3,53
Ziniare	1 521		12	1 533	1 879		20	1 899	23,87
Kombissiri	1 031		5	1 036	1 074		6	1 080	4,25
Gorom	585		3	588	639		3	642	9,18
Manga	901		6	907	939		6	945	4,19
Dakola	191			191	234			234	22,51
Korsimorro	313			313	365			365	16,61
Boussouma	163			163	202			202	23,93
Dapelogo	-	-	-	-	89			89	-
Zitenga	-	-	-	-	128			128	-
Louda	-	-	-	-	45			45	-
TOTAL DRC	132 175	32 840	527	165 542	136 048	39 818	567	176 433	6,58
Bobo	51 030	2 004	138	53 172	51 484	3 078	144	54 706	2,88
Banfora	6 693		8	6 701	6 965		9	6 974	4,07
Gaoua	2 620		12	2 632	2 681		14	2 695	2,39
Orodara	1 394		3	1 397	1 814		4	1 818	30,14
Bérégaougou	565		2	567	554		2	556	-1,94
Toussiana	306		2	308	418		2	420	36,36
Péni	100		0	100	138		0	138	38,00
Darsalamy	123		2	125	158		2	160	28,00
Diébougou	1 491		2	1 493	1 391		2	1 393	-6,70
Niangoloko	1 264		2	1 266	1 367		3	1 370	8,21
Houndé	1 115		3	1 118	1 250		3	1 253	12,08
Dano	770		2	772	823		2	825	6,87
Dissin	276			276	302			302	9,42
Noumoudara	47			47	55			55	17,02
Tourni					46			46	-
Tengrela-sienna					35			35	-
TOTAL DRO	67 794	2 004	176	69 974	69 481	3 078	187	72 746	3,96
Koudougou	9 504	1 585	19	11 108	10 254	2 735	19	13 008	17,10
Réo	699		0	699	742		1	743	6,29
Dédougou	3 539		20	3 559	3 888		23	3 911	9,89
Poura	740		1	741	786		1	787	6,21
Boromo	1 273		5	1 278	1 488		6	1 494	16,90
Nouna	1 632		2	1 634	1 854		2	1 856	13,59
Léo	1 559		1	1 560	1 933		1	1 934	23,97
Fara	388		0	388	315			315	-18,81
TOTAL DRCO	19 334	1 585	48	20 967	21 260	2 735	53	24 048	14,69
Ouahigouya	7 776		25	7 801	8 459		30	8 489	8,82
Tougan	1 452		2	1 454	1 483		2	1 485	2,13
Yako	1 543		6	1 549	1 651		7	1 658	7,04
Gourcy	935		2	937	1 097		2	1 099	17,29
Kongoussi	1 527		6	1 533	1 660		5	1 665	8,61
Djibo	1 237		2	1 239	1 416		2	1 418	14,45
Toma	584		0	584	714		1	715	22,43
Séguénéga					303			303	-
TOTAL DRN	15 054		43	15 097	16 783		49	16 832	11,49
Fada (*)	3 441		19	3 460	3 911		22	3 933	13,67
Tenkodogo	3 104		5	3 109	3 267		6	3 273	5,28
Koupéla (**)	2 346		9	2 355	2 427		8	2 435	3,40
Pouytenga	2 439		2	2 441	2 712		2	2 714	11,18
Kompienga	303		2	305	327		2	329	7,87
Zorgho	946		0	946	963			963	1,80
Bagré	274		3	277	323		3	326	17,69
Bogandé	614		1	615	705		2	707	14,96
Diapaga	590		4	594	723		6	729	22,73
Boulsa	699		0	699	783		0	783	12,02
Garango	723		1	724	738		1	739	2,07
Bittou	858		0	858	946			946	10,26
Cinkanse	206		0	206	324			324	57,28
Pama/Nadiagou	304		2	306	360		2	362	18,30
Mogtedo					320			320	
TOTAL DRCE	16 847		48	16 895	18 829		54	18 883	11,77
TOTAL GENERAL	251 204	36 429	842	288 475	262 401	45 631	910	308 942	7,09

* Fada + Diapangou

** Koupéla et ses unités satellites

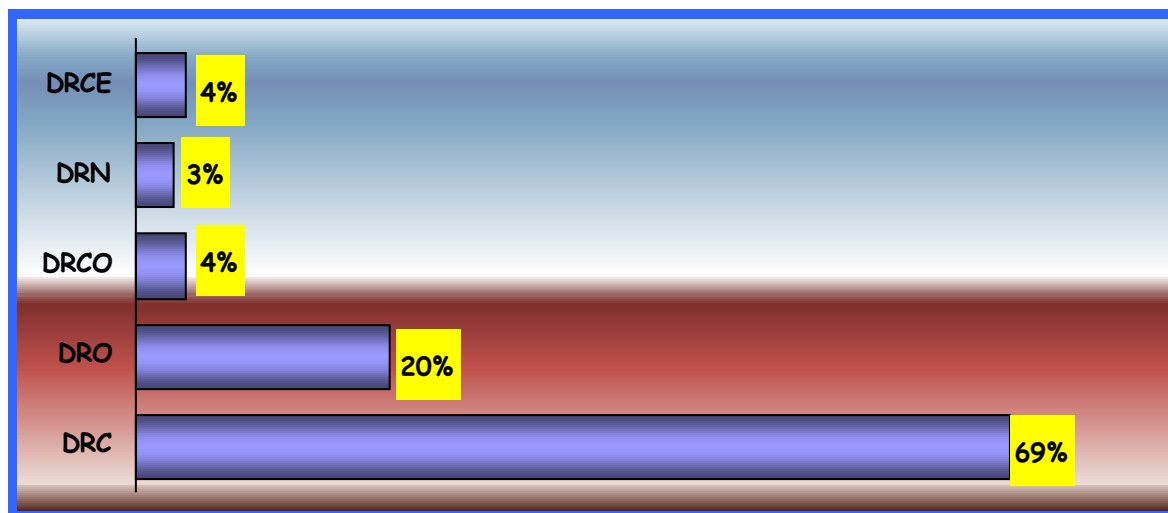
LONGUEUR DU RESEAU ET NOMBRE DE POSTES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES	L O N G U E U R			NOMBRE POSTE-2007	L O N G U E U R			NOMBRE POSTE-2008
	DE RESEAU (m)-2007				DE RESEAU (m)-2008			
	BT	MIXTE	HT		BT	MIXTE	HT	
Ouaga	2 550 972	0	588 923	928	2 719 026		629 984	996
Kaya	113 980	8 678	109 921	30	122 145	9 588	122 076	33
Dori	36 341	2 885	22 709	17	41 416	2 885	26 036	19
Pô	32 903	4 734	14 233	13	33 252	4 734	18 997	14
Ziniare	39 053	4 750	16 016	17	56 613	2 900	16 948	17
Kombissiri	32 730	4 395	2 869	10	32 730	4 395	11 264	11
Gorom	16 968	1 845	18 900	7	17 668	2 095	18 960	7
Manga	27 003	3 340	7 787	10	27 003	3 340	7 787	10
Dakola	7 687	310	680	2	8 400	310	990	2
Korsimorro	11 330	500		3	11 330	500		4
Boussouma	13 210	1 040		2	13 210	1 040		2
Dapelogo	-	-	-	-	11 260	3 760	3560	3
Zitenga	-	-	-	-	5 000	1 100	2200	1
Louda	-	-	-	-	990	1 040		1
TOTAL DRC	2 882 177	32 477	782 038	1 039	3 100 043	37 687	858 802	1 120
Bobo	959 566	46 411	209 422	262	999 866	46 411	214 777	276
Banfara	127 060	0	20 549	27	131 995		22 414	31
Gaoua	37 767	4 881	17 384	22	42 081	4 881	17 831	24
Orodara	40 194	2 345	8 020	11	42 912	2 345	8 130	13
Bérégadougou	23 244	0	3 722	7	23 421		3 722	7
Toussiana	13 394	0	3 561	5	14 677		4 311	6
Péni	5 690	0	70	1	4 650		70	1
Darsalamy	1 881	0	202	3	1 881		202	3
Diébougou	34 680	6 070	3 331	13	36 987	6 070	3 331	13
Niangoloko	28 358	3 751	1 575	7	30 093	3 751	1 585	8
Houndé	22 966	2 600	4 780	7	25 936	2 600	4 780	7
Dano	18 900	13 290	2 192	8	19 470	13 290	2 192	8
Dissin	10 950	2 800		3	14 350	2 800		3
Noumoudara	2 475		180	1	2 475		180	1
Tengrela-Sienna					2 950		40	1
Tourni					3 000			1
TOTAL DRO	1 327 125	82 148	274 988	377	1 396 744	82 148	283 565	403
Koudougou	201 582	32 380	178 708	49	221 583	32 450	180 472	51
Réo	19 540	5 820	14 964	6	22 060	5 945	15 058	6
Dédougou	93 011	8 437	32 817	38	98 845	8 437	36 937	41
Poura	15 283	2 097	6 299	4	15 925	2 097	6 929	4
Boromo	19 214	2 932	40 731	10	20 139	2 932	40 731	11
Nouna	40 610	300	9 854	11	43 003	300	9 854	11
Léo	36 234	5 809	26 809	8	42 834	5 809	27 429	12
Fara	7 496	316	620	1	8 291	316	620	1
TOTAL DRCO	432 970	58 091	310 802	127	472 680	58 286	318 030	137
Ouahigouya	136 340	12 340	53 910	52	149 592	12 340	56 053	59
Tougan	42 183	4 410	15 825	8	44 683	4 410	15 725	8
Yako	39 529	5 200	10 658	13	43 448	5 200	13 658	14
Gourcy	28 373	2 613	4 505	6	29 282	2 637	4 505	6
Kongoussi	46 450	5 171	17 741	18	47 630	5 175	17 741	18
Djibo	32 492	3 603	7 492	9	37 553	3 603	7 492	9
Toma	25 417	2 660	4 195	4	29 502	2 660	7 025	5
Séguénéga					4 000		5 300	3
TOTAL DRN	350 784	35 997	114 326	110	385 690	36 025	127 499	122
Fada (*)	58 369	9 678	37 611	39	78 841	11 978	42 259	53
Tenkodogo	54 770	6 930	7 810	15	57 380	7 430	9 425	17
Koupéla (**)	39 059	2 386	6 996	17	66 701	4 334	7 954	26
Pouytenga	43 779	9 030	12 970	7	50 208	10 630	13 872	12
Kompienga	11 943	0	707	5	13 353	1 105	1 007	5
Zorgho	29 641	2 975	3 330	5	31 141	2 975	475	6
Bagré	4 340	0	8 270	5	11 513		8 970	9
Bogandé	20 860	2 588	4 630	4	22 080	2 998	5 000	5
Diapaga	19 214	1 980	4 143	7	20 624	1 980	4 143	7
Boulsa	31 144	3 176	3 375	6	31 144	3 176	3 375	6
Garango	22 240	2 890	19 050	4	24 090	2 890	19 050	4
Bittou	22 858	1 280	2 560	3	24 658	1 280	2 560	3
cinkanse	10 385	1 150	615	2	12 555	2 150	615	3
Pama/Nadiagou	19 797		40 417	5	20 357	0	40 417	5
Mogtedo					9 235		700	1
TOTAL DRCE	388 399	44 063	152 484	124	473 880	52 926	159 822	162
TOTAL GENERAL	5 381 455	252 776	1 634 638	1 777	5 829 037	267 072	1 747 718	1 944

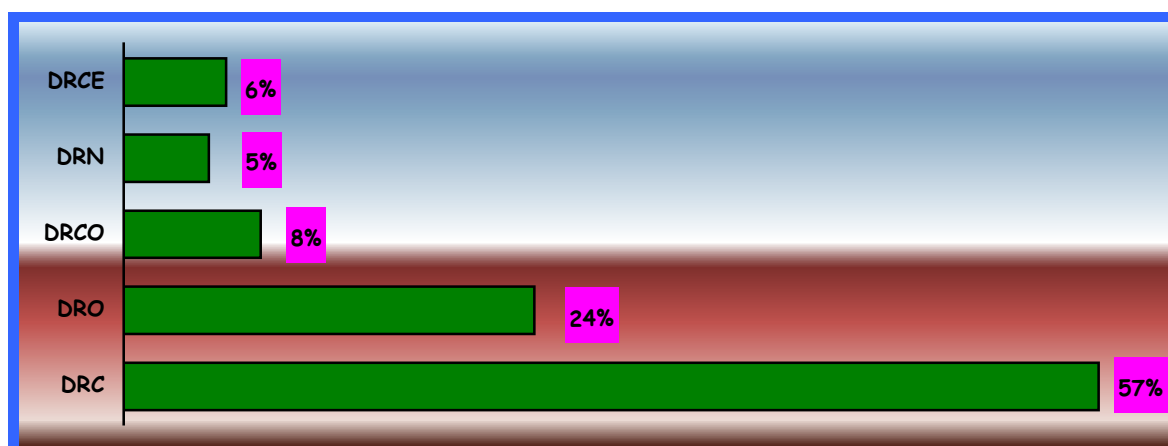
* Fada + Diapangou

** Koupéla et ses unités satellites

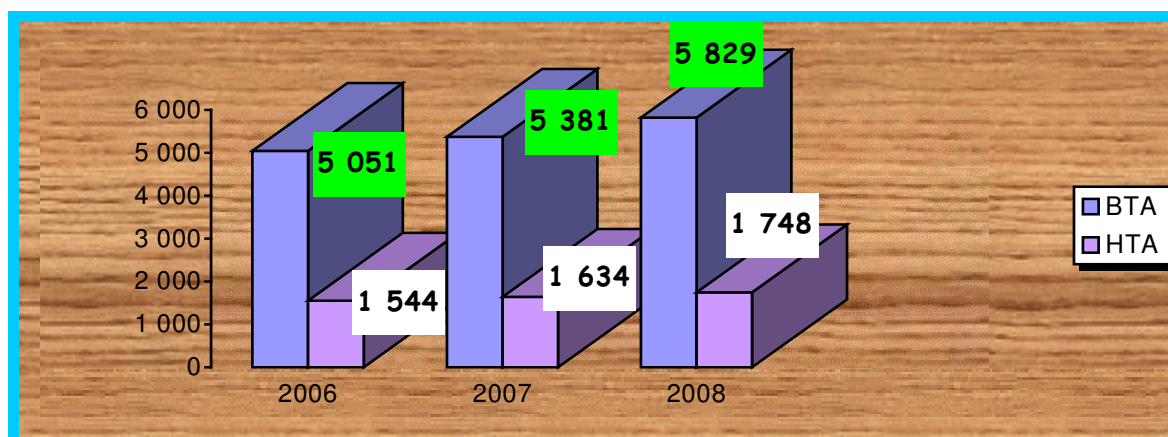
VENTE D'ENERGIE 2008 EN % PAR DIRECTION REGIONALE (kWh)



NOMBRE D'ABONNES 2008 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2007-2008

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2007			AU 31 DECEMBRE 2008		
	Montant (FCFA)	% 1	*PR kWh	Montant	% 1	*PR kWh
- Gas- Oil& DDO	11 490 599 690	14,60	18,92	17 541 998 850	19,53	27,60
- Fuel	13 256 198 264	16,84	21,83	16 858 595 806	18,77	26,53
- Huiles	1 041 021 616	1,32	1,71	1 022 012 169	1,14	1,61
- Eau	235 577 724	0,30	0,39	283 303 331	0,32	0,45
- Energie (achat)	4 358 516 975	5,54	7,18	4 835 725 258	5,38	7,61
- Pièces de rechange matériel centrale	3 409 669 527	4,33	5,62	4 836 177 361	5,38	7,61
- Pièces de rechange auto	188 521 828	0,24	0,31	206 432 858	0,23	0,32
- Autres matières et matériels	9 419 247 009	11,97	15,51	10 084 762 723	11,23	15,87
- Transports consommés	122 356 708	0,16	0,20	232 925 180	0,26	0,37
- Services extérieurs	4 270 807 923	5,43	7,03	4 853 753 801	5,40	7,64
- Impôts et taxes	1 013 188 939	1,29	11,86	1 068 579 360	1,19	1,68
- Autres charges	6 019 107 372	7,65	9,91	2 117 297 722	2,36	3,33
- Charges de personnel	9 189 405 861	11,68	15,13	9 805 452 678	10,91	15,43
- Frais Financiers et charges assimilées	2 082 069 454	2,65	3,43	2 087 635 082	2,32	3,29
- Dotations aux amortissements	11 307 324 260	14,37	18,62	12 752 664 873	14,20	20,07
- Dotations aux provisions	1 297 962 902	1,65	18,62	1 250 765 811	1,39	1,97
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	78 701 576 052	100,00	129,62	89 838 082 863	100,00	141,37

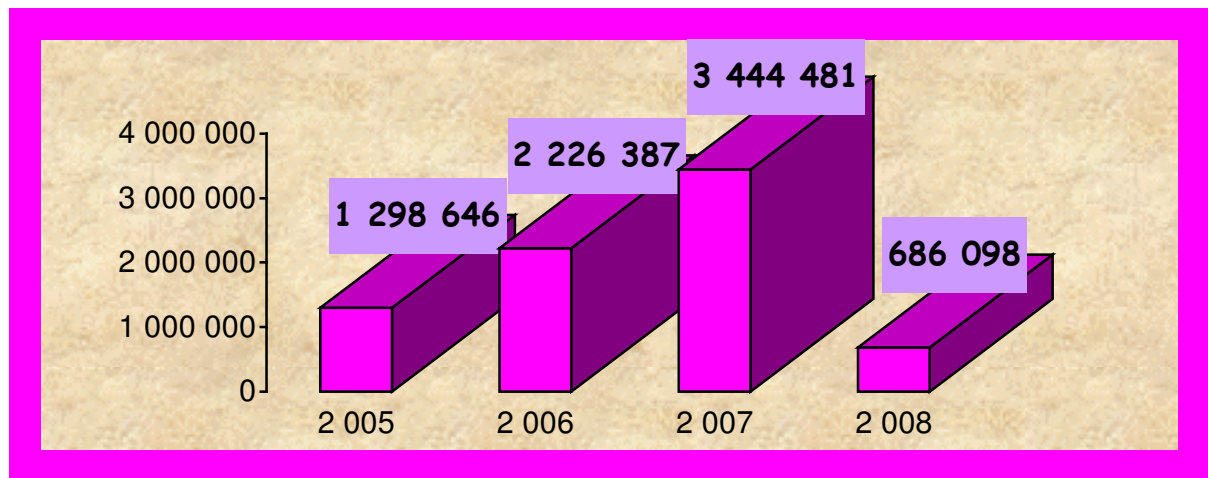
PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) DU KWh : EXERCICE 2007-2008

PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2007			AU 31 DECEMBRE 2008		
	Montant (FCFA)	% 2	*PMV kWh	Montant	% 2	*PMV kWh
-Vente d'énergie et Primes fixes	68 461 121 816	82,31	112,75	71 955 324 750	80,43	113,23
- Travaux facturés	1 200 458 644	1,44	1,98	1 428 636 881	1,60	2,25
- Services vendus	2 862 870 354	3,44	4,72	3 121 849 632	3,49	4,91
- Production immobilisée	4 647 555 979	5,59	7,65	8 247 318 380	9,22	12,98
- Produits accessoires	861 892 707	1,04	1,42	802 509 958	0,90	1,26
- Autres produits	4 243 679 338	5,10	6,99	2 810 529 850	3,14	4,42
-Transferts de charges et reprises de provisions	85 458 350	0,10	0,14	96 458 350	0,11	0,15
-Revenus financiers et produits assimilés	813 976 133	0,98	1,34	1 004 031 025	1,12	1,58
TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES	83 177 013 321	100,00	136,99	89 466 658 826	100,00	140,78
kWh vendus	607 174 272			635 486 840		

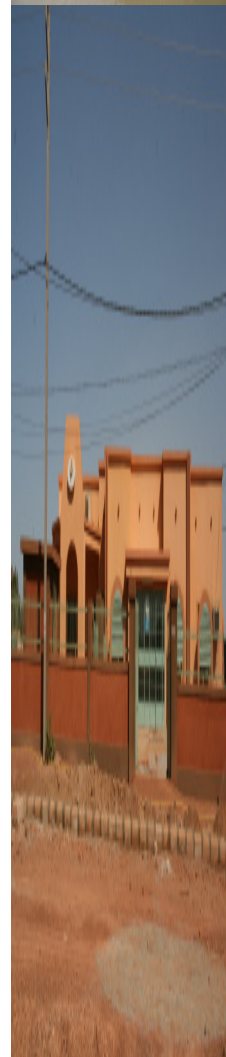
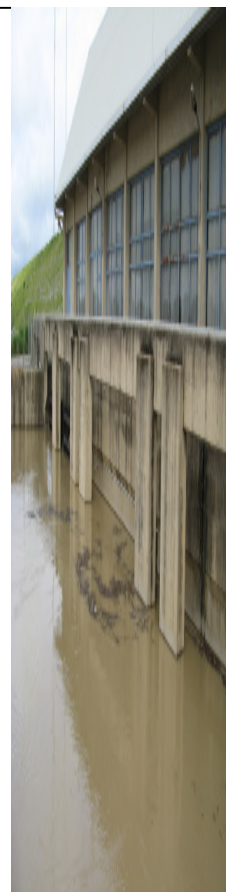
1) PR = Prix de Revient en % calculé sur le montant total des charges d'exploitation.

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

EVOLUTION DES RESULTATS NETS EN MILLIERS DE FRANCS CFA



PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE

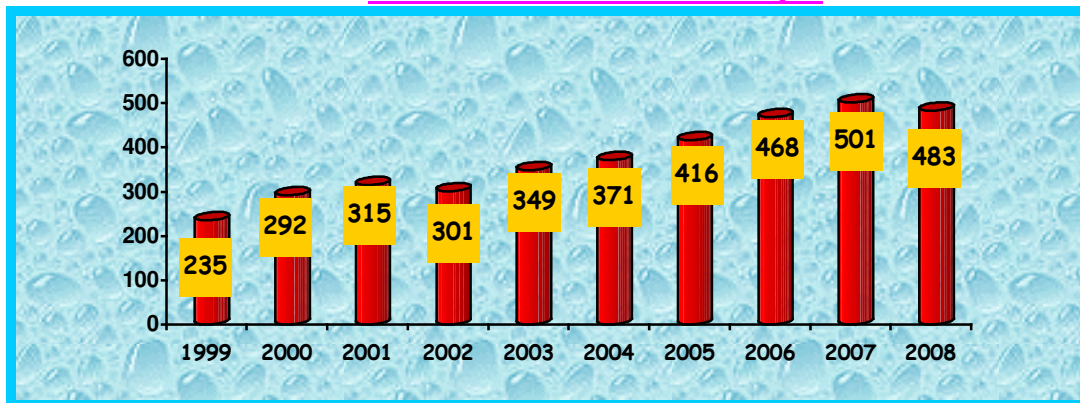


LA PRODUCTION

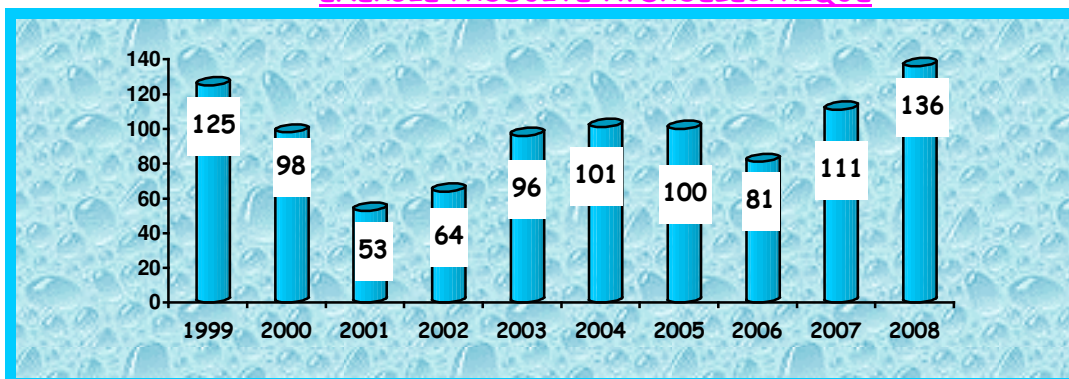
Evolution de la Production - Puissance de Pointe - Puissance synchrone

-Diagrammes évolutifs des productions (par type) et des importations 1999-2008 en GWh

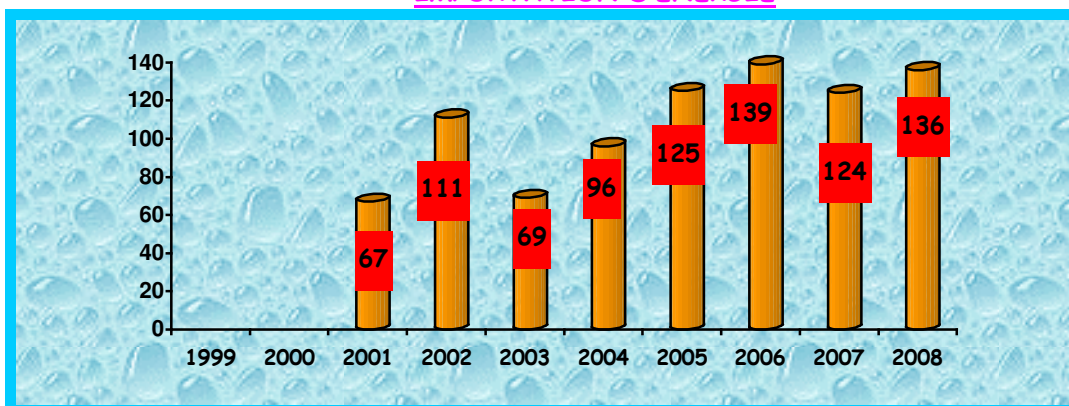
ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



IMPORTATION D'ENERGIE



Une production hydroélectrique plus importante, en raison de la bonne pluviométrie et un niveau d'importation plus élevé au CRCB sont la cause d'une baisse conséquente de la production thermique.

- Evolution de la Puissance de Pointe 2007 - 2008

CRCO

	2007	2008
Puissance maximale de pointe CRCO (MW)	107	116
Durée d'utilisation pointe (heures)	4 927	4 668
Facteur de charge (%)	56	53

La puissance maximale de pointe du CRCO a été atteinte le 05 mai 2008 à 16 heures 30.

CRCB

	2007	2008
Puissance maximale de pointe CRCB (MW)	30	28
Durée d'utilisation pointe (heures)	4 862	5 046
Facteur de charge (%)	56	58

La puissance maximale de pointe du CRCB a été atteinte le 18 février 2008 à 19 heures.

-Puissance de pointe synchrone au CRCO et au CRCB

	2007	2008
Puissance synchrone (MW) : CRCO + CRCB	127	136
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 302	5 053
Facteur de charge (%)	61	58

Combustibles et lubrifiants

- Consommations de combustible

	2007	2008
Consommations de combustible (tonne)	112 061	109 320
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	226,17	226,11

- Consommations d'huile

	2007	2008
Consommations d'huile (tonne)	732	816
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,46	1,68

- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

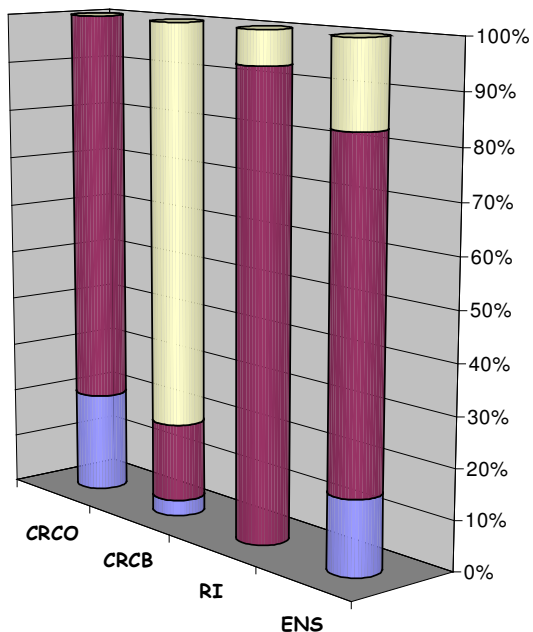
	2007	2008
Coût global combustibles et huiles en FCFA	25 787 819 570	35 422 606 825
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	51,44	73,27

La hausse extrême des prix des produits pétroliers durant l'exercice 2008 s'est répercutée sur le prix de revient moyen du kWh au poste combustibles et huiles qui passe de 51,44 FCFA en 2007 à 73,27 FCFA en 2008.

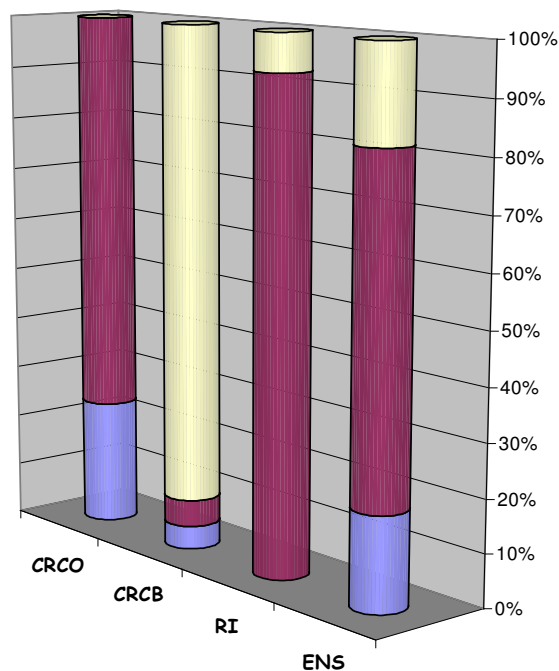
Décomposition de la production 2007 - 2008

2007

2008

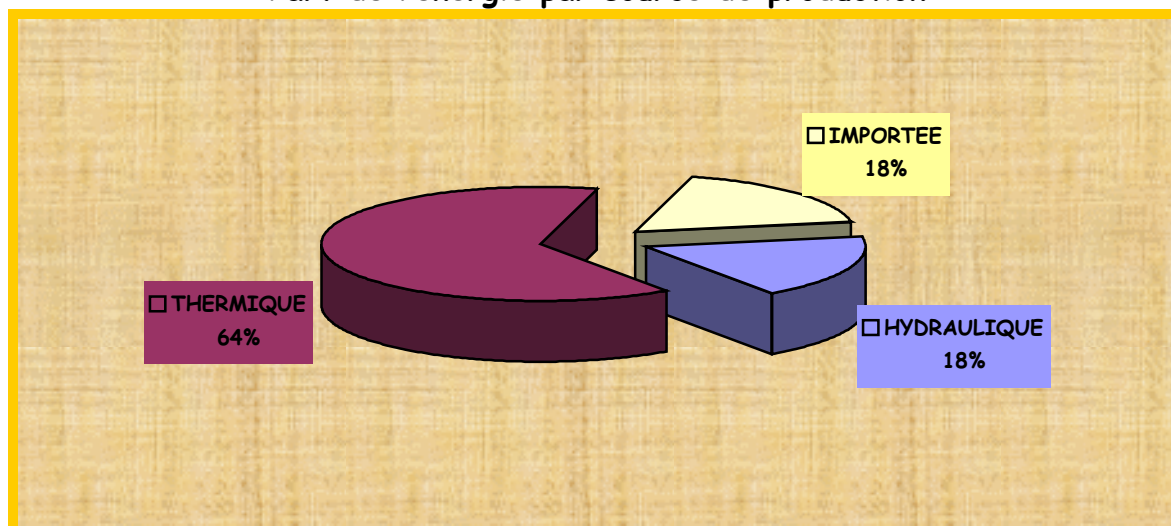


	CRCO	CRCB	RI	ENS
■ Importation MWh	0	119 611	4 299	123 910
■ Thermique MWh	419 033	23 245	59 017	501 295
■ Hydraulique MWh	106 664	4 753	0	111 417



	CRCO	CRCB	RI	ENS
■ Importation MWh	0	130 870	4 846	135 716
■ Thermique MWh	413 087	7 371	63 010	483 468
■ Hydraulique MWh	129 473	6 459	0	135 932

Part de l'énergie par source de production



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

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

	2007	2008	Variation en %
Haute Tension	1 635	1 747	6,92
Basse Tension	5 381	5 829	8,32

L'électrification de nouveaux centres et l'amélioration de la couverture du réseau dans les centres électrifiés ont entraîné une progression des longueurs de réseaux de distribution de 6,92% en Haute Tension et 8,32% en Basse Tension par rapport à l'année 2007.

LES CLIENTS

➤ Evolution des raccordements clients

	2007	2008	Variation en %
Raccordement clients	40 196	44 235	10,05

L'opération spéciale branchements 2008 accordant une réduction de 40% sur tous les nouveaux raccordements durant la période du 15 novembre au 31 décembre 2008 a concerné toutes les unités et suscité un engouement.

➤ Evolution du nombre de clients

	2007	2008	Variation en %
Haute Tension	842	910	8,08
Basse Tension	287 633	308 032	7,09
TOTAL	288 475	308 942	7,09

Le nombre d'abonnés total est passé de 288 475 pour l'année 2007 à 308 942 en 2008 soit une croissance de 7,09%

NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION



NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION



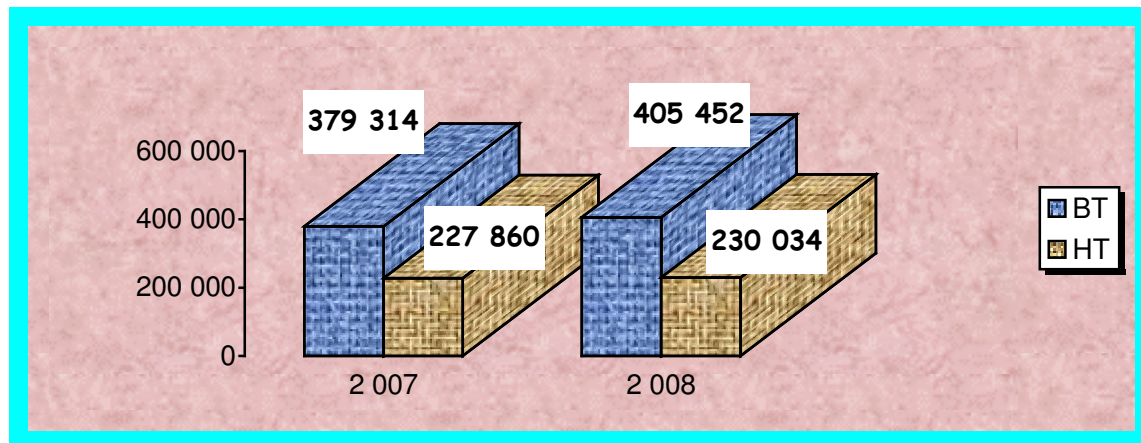
➤ Evolution du nombre d'abonnés au pré-paiement

	2007	2008	Variation en %
Abonnés au pré-paiement Basse Tension	36 429	45 631	25,26
Energie vendue (MWh)	17 753	21 043	18,54

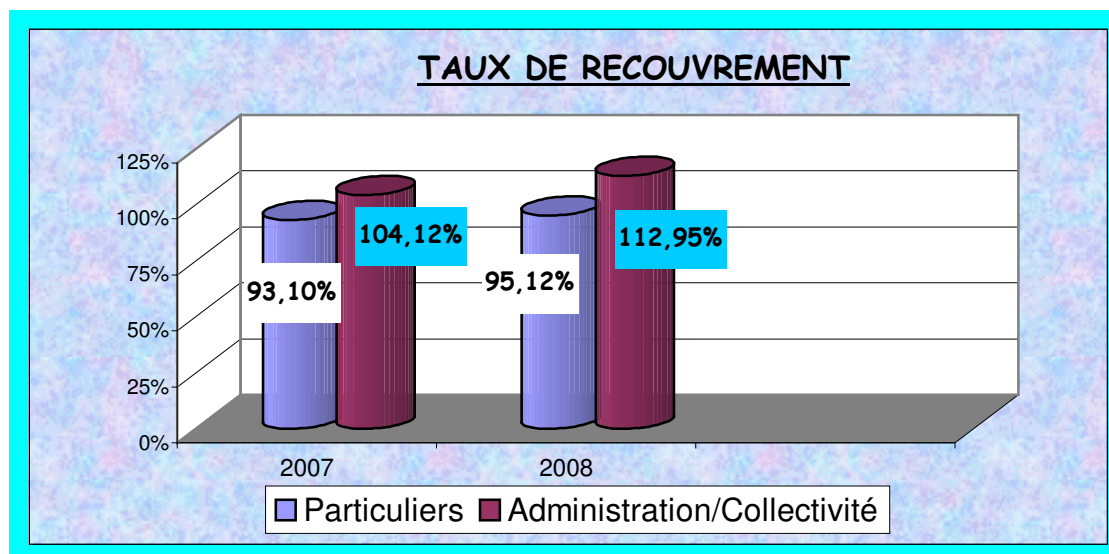
La très forte croissance du nombre d'abonnés au « pré-paiement » (25,26%) témoigne de la constance de l'engouement des clients pour ce type d'abonnement. Toutefois, l'énergie vendue y relative est d'une croissance plus modérée (18,54%).

LES VENTES

➤ Evolution de l'énergie vendue en milliers kWh



LE RECOUVREMENT



Le taux de recouvrement est le rapport entre le total des encaissements de l'année N et le total des factures émises durant l'année N.

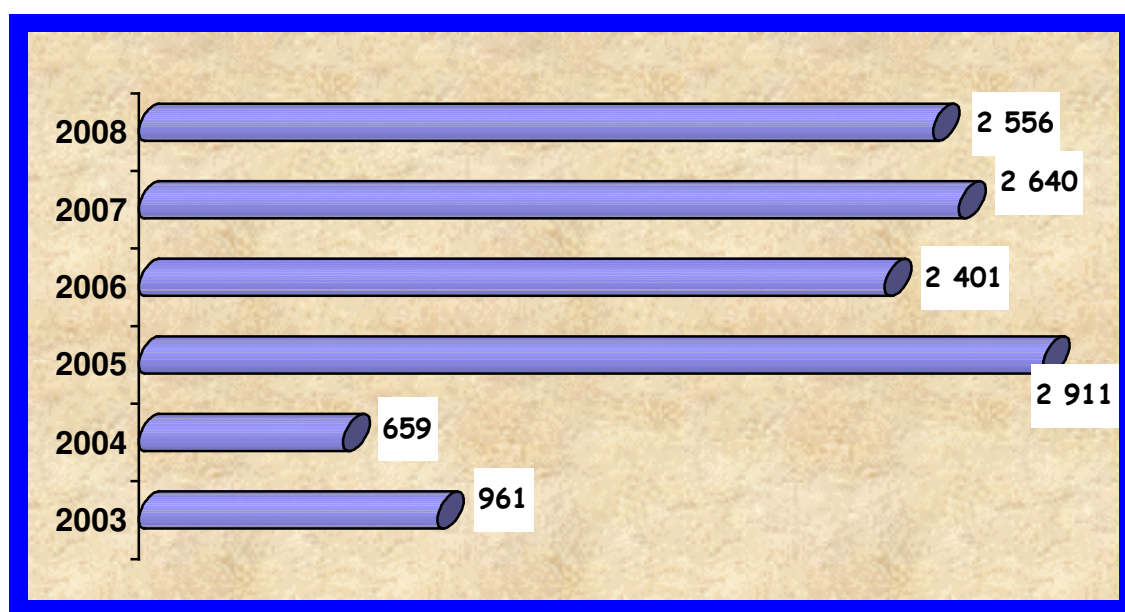
Le taux global de recouvrement s'établit, en 2008, à 98,45% contre 97,21% en 2007.

L'ACTION COMMERCIALE

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

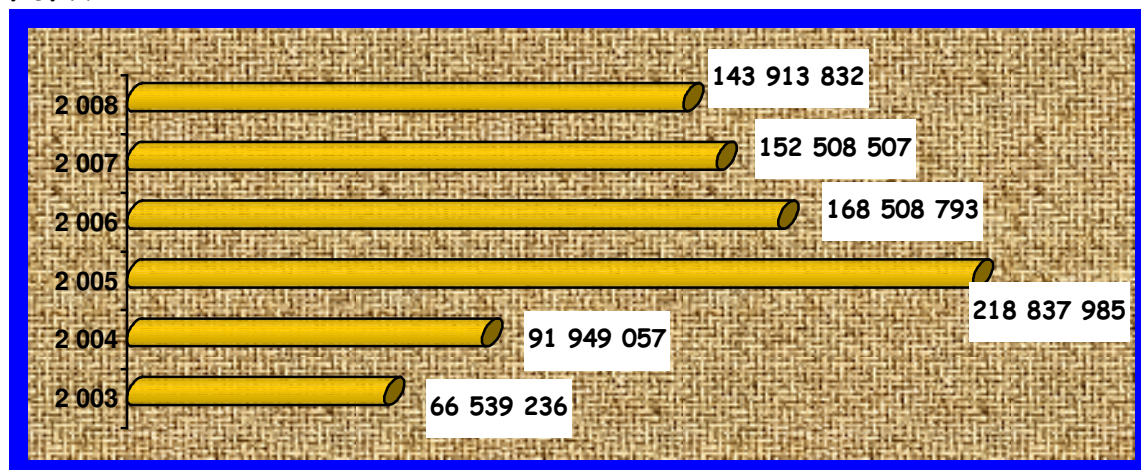
Les campagnes promotionnelles courantes organisées en 2008 dans 31 centres dont 13 nouvellement électrifiés, avec des remises de 15% pour un paiement au comptant et 5% à tempérament ont permis d'atteindre les résultats suivants :

- ✓ 2 556 clients,
- ✓ et un encaissement de 143 913 832 FCFA.



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

FCFA



➤ Campagne commerciale nationale

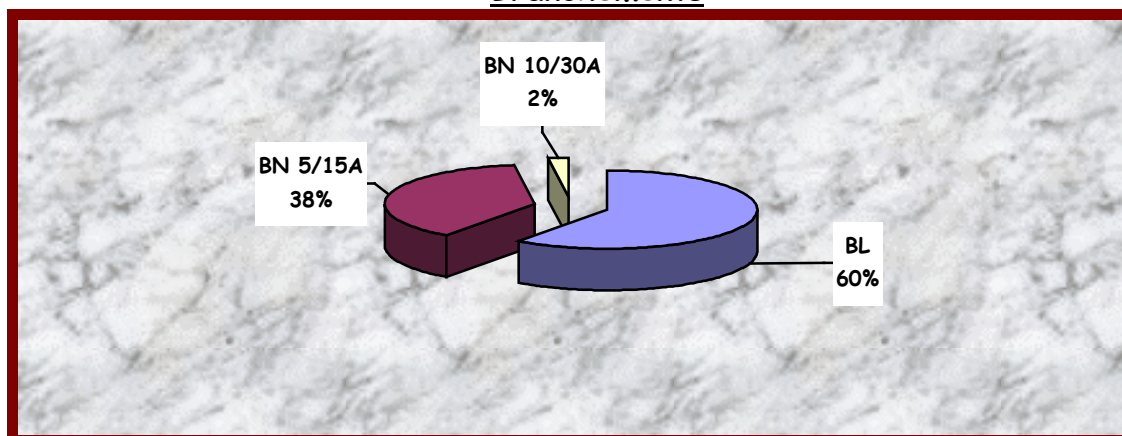
La campagne commerciale nationale organisée par la direction générale avec un taux de remise exceptionnel de 40% a donné les résultats ci-après :

- ✓ 17 627 branchements dont 10 576 branchements type location (BL) et 7 051 branchements normaux 2 fils et 4 fils (BN);
- ✓ 7 243 extensions tous types confondus.

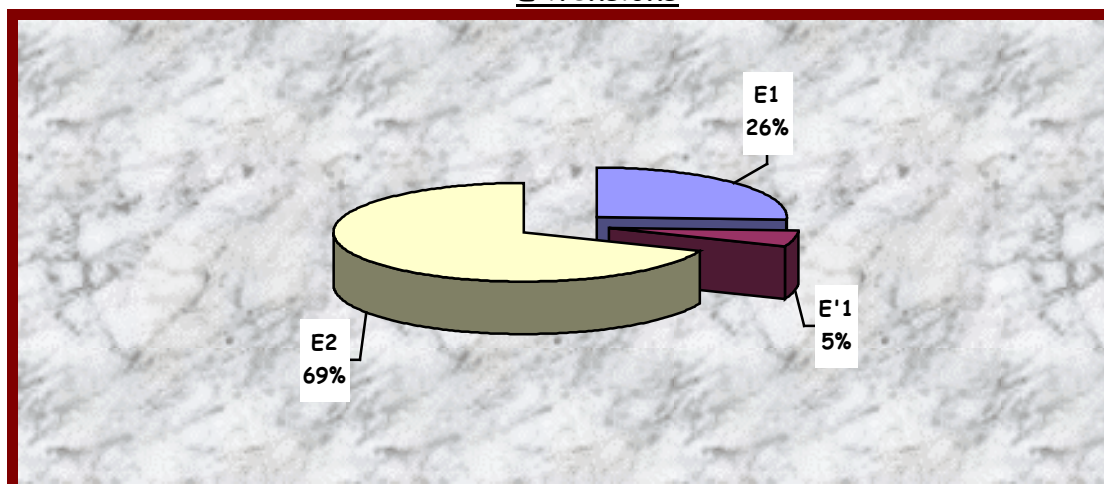
Au plan financier, les montants sont les suivants :

- ✓ Forfait au branchements : 1 503 992 155 FCFA ;
- ✓ Subvention SONABEL : 600 647 852 FCFA ;
- ✓ Participation clients : 903 378 460 FCFA ;
- ✓ Encaissement TTC : 1 209 018 134 FCFA.

Part des branchements et des extensions par type Branchements



Extensions



LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

➤ Interruption d'électricité

		CRCO		CRCB	
		2007	2008	2007	2008
Incidents	Nombre	716	723	444	550
	TMC (mn)	19,4	18.3	10	32
	END (MWh)	1 969	1 383	154	307
Travaux	Nombre	174	174	102	150
	TMC (mn)	128.1	122.1	89	28
	END (MWh)	367	411	79	76
Délestage	Nombre	50	103	27	52
	TMC (mn)	39.2	66.4	40	41
	END (MWh)	389	3 158	45	60
Total	Nombre	940	1 000	573	752
	TMC (mn)	40.6	41.3	25	101
	END (MWh)	2 725	4 952	279	443

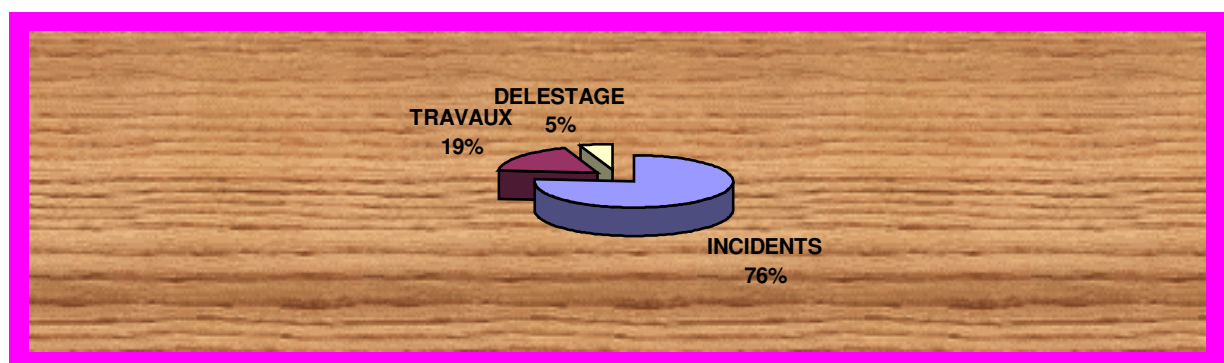
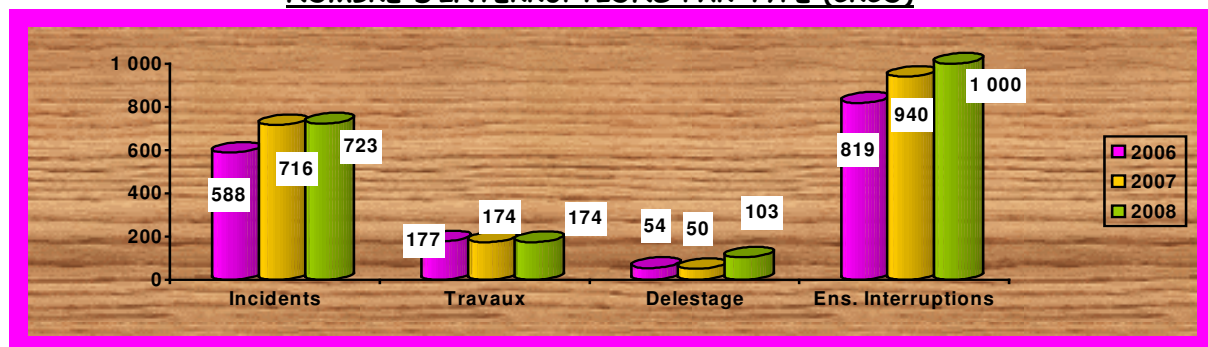
✓ TMC : Temps Moyen de Coupure

✓ END : Energie Non Distribuée

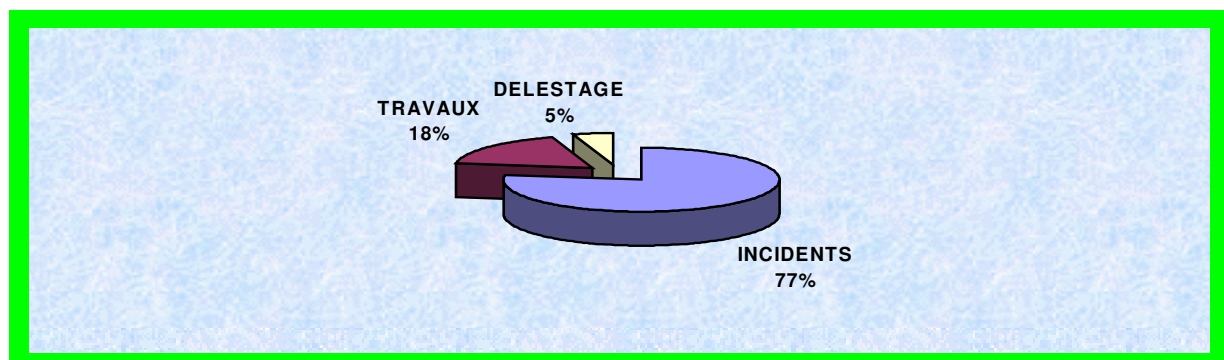
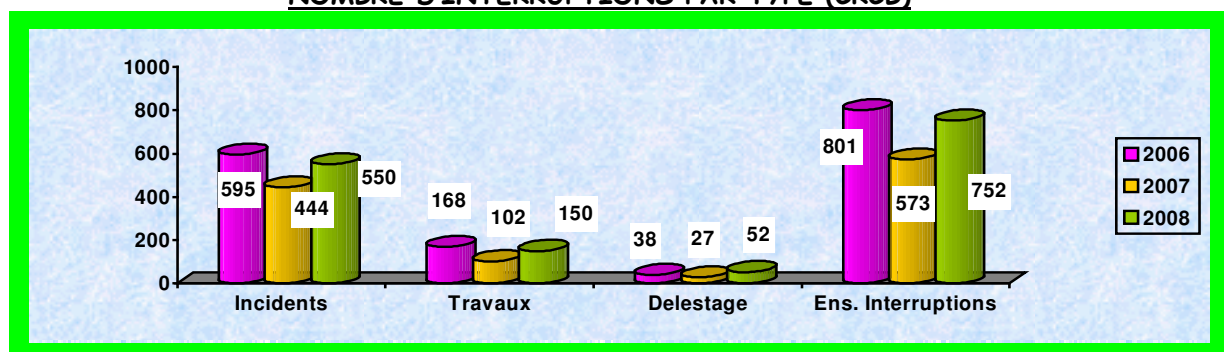
- Au CRCO la persistance du délestage a été causée par le déficit de puissance enregistré pendant la période chaude.
- Au CRCB par contre l'augmentation de l'Energie Non Distribuée du délestage est due au déficit d'approvisionnement de la Côte d'Ivoire suite aux travaux d'entretien sur le réseau ivoirien.

➤ Evolution des interruptions par type

NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCO)



NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCB)



Les incidents sur le réseau électrique sont la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité



LES

RESSOURCES

HUMAINES

LE PERSONNEL

EVOLUTION DES EFFECTIFS

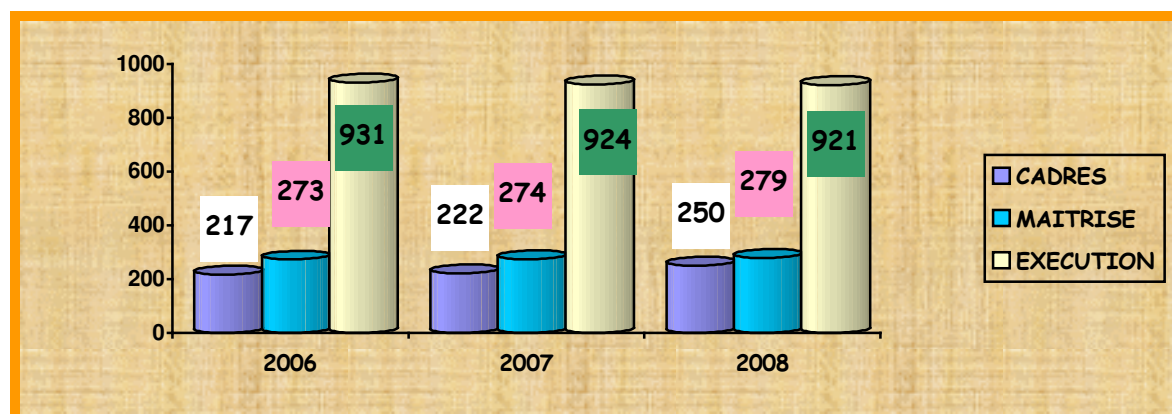


Année	2007	2008
Agents Permanents	1 416	1 446
Agents sous Contrat à Durée Déterminée(CDD)	01	01
Fonctionnaires détachés	01	01
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 420	1 450

EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE 2008

	CADRES	MAITRISE	EXECUTION	TOTAL
FEMMES	34	28	125	187
HOMMES	216	251	796	1 263
TOTAL	250	279	921	1 450

STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL 2008

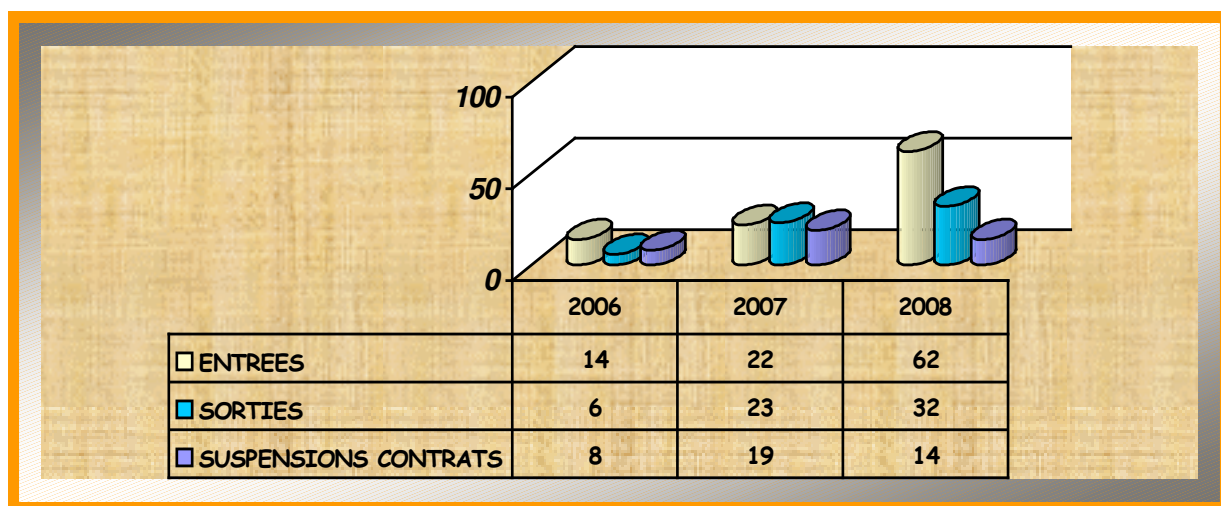
➤ Les entrées:

Les nouvelles entrées en terme d'accroissement d'effectif ont concerné le recrutement de 20 cadres et 42 agents d'exécution.

➤ Les sorties :

L'année 2008 a enregistré :

- ✓ 32 sorties qui se décomposent comme suit :
 - 16 retraités ;
 - 07 démissions ;
 - 05 licenciements ;
 - 04 décès ;
- ✓ 14 suspensions de contrats de travail pour disponibilités, détachements et congés sans solde.



FORMATION PROFESSIONNELLE

➤ Formations en externe

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



	2007	2008
Nombre de formations	82	83
Nombre d'agents formés	478	388
Montant dépensé (FCFA)	234 743 587	271 721 967

Pour l'exercice 2008, la formation a davantage porté sur des modules spécifiques et spécialisés, d'où un budget plus élevé.

➤ 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 ;
- topographie ;
- informatique ;
- communication ;
- secourisme du travail.

Ces formations sont ainsi résumées :

	2007	2008
Nombre d'agents formés	445	541
Montant dépensé (FCFA)	33 984 710	30 072 944

ACTION SOCIALE ET SANTE AU TRAVAIL

➤ Lutte contre le VIH/SIDA

L'année 2008 a vu la prise en charge alimentaire des personnes vivant avec le VIH/SIDA par le Fonds de Solidarité.

Le fonctionnement et la situation financière ont été expliqués au personnel à travers des rencontres organisées avec l'implication des partenaires sociaux.

➤ La visite médicale annuelle

La visite médicale annuelle a connu un taux de participation de 86,15% en 2008.



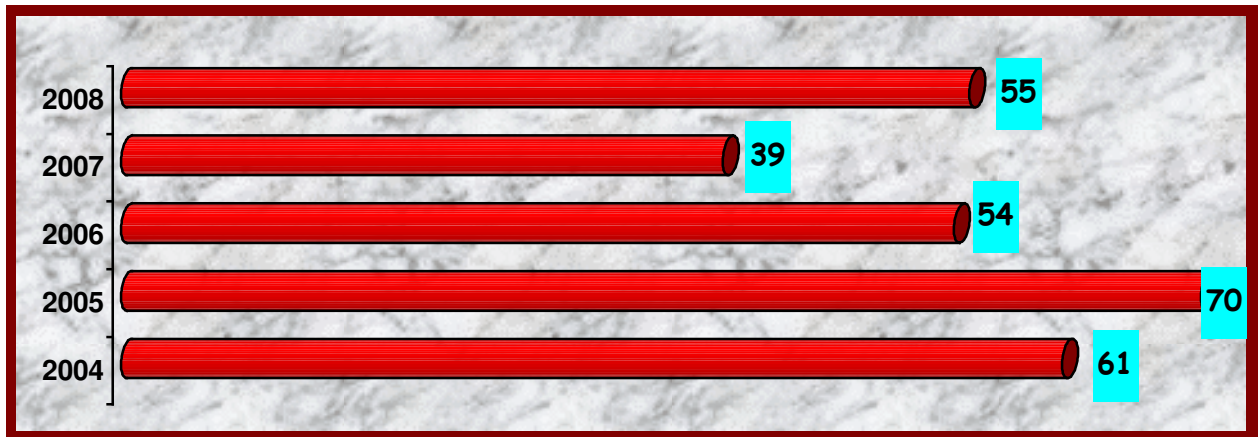
DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance du 11 décembre 2008, quatorze (14) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

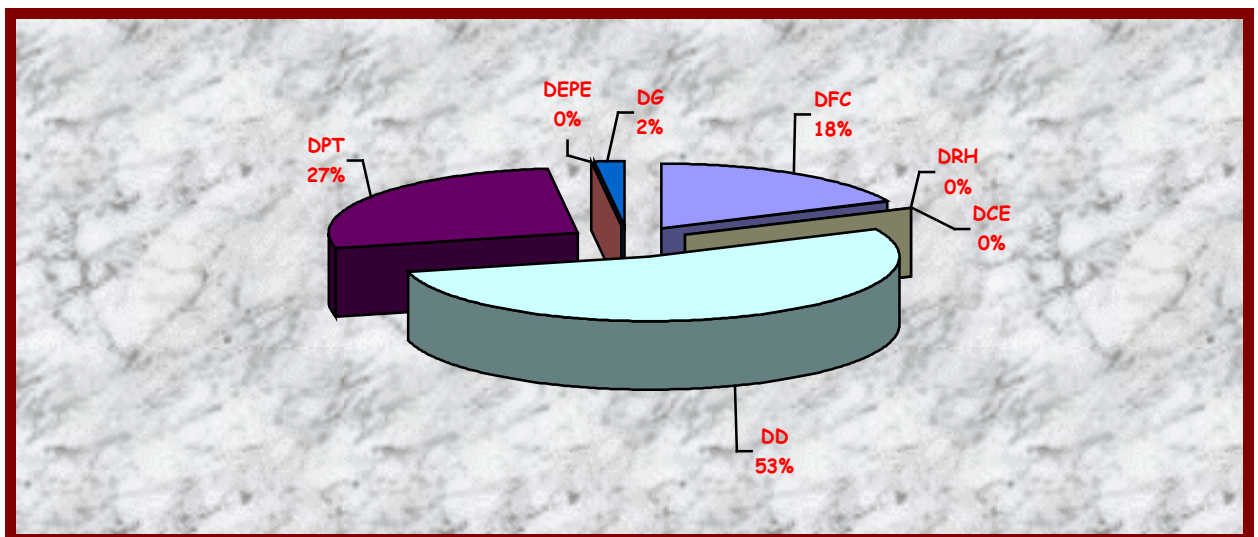
- Chevalier de l'Ordre National : un (01) agent ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : dix (10) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé du commerce et de l'industrie : deux (02) agents ;
- Médaille d'Honneur des Collectivités Locales : un (01) agent .

SECURITE AU TRAVAIL

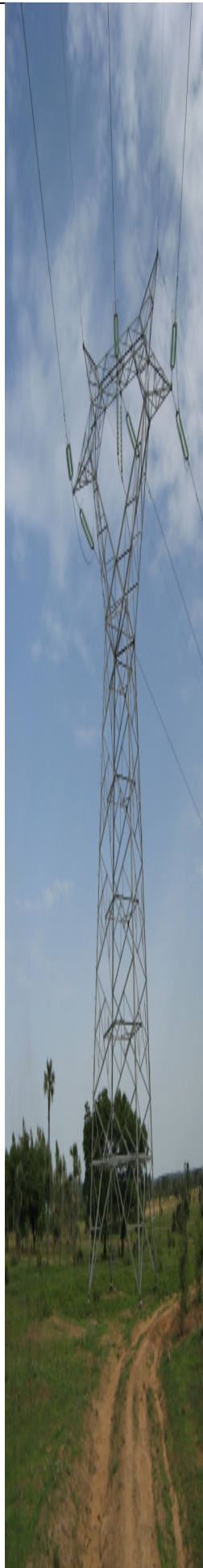
➤ L'évolution du nombre des accidents de travail



➤ Pourcentage des accidents par direction



LES INFRASTRUCTURES



EXTENSION ET RENFORCEMENT DES EQUIPEMENTS

LES INFRASTRUCTURES DE PRODUCTION

Les interventions relatives aux infrastructures de production ont principalement porté en 2008 sur :

- la réhabilitation du groupe 6 de 7 MW de la centrale 14 MW de Kossodo,
- le suivi de la garantie du groupe de 18 MW, de la centrale de Kossodo,
- les essais sur la partie souterraine de la boucle 90 kV de Ouagadougou,
- le suivi de projets tels :
 - ✓ la construction du barrage de Samandéni,
 - ✓ la production de biodiésel, en partenariat avec la Société Nationale des Hydrocarbures du Burkina (SONABHY),
 - ✓ l'édification d'une centrale solaire de 20 MW par la société d'exploitation minière SEMAFO,
 - ✓ l'installation d'une centrale de production d'énergie électrique par gazéification.

LES INFRASTRUCTURES DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION

L'option prise par la SONABEL de tisser progressivement un réseau moyenne tension unique au plan national s'est poursuivie en 2008. Cette option intègre, entre autres, les axes suivants :

ELECTRIFICATIONS NOUVELLES

Au terme de l'exercice 2008, on distingue :

- les ouvrages entièrement réalisés et mis en exploitation; c'est le cas des localités de :
 - ✓ Séguénéga raccordée au réseau de Ouahigouya,
 - ✓ Baskouré, Gounghin et Diapangou desservies au passage de la ligne Koupéla - Fada,
 - ✓ Ouessa et Hamélé raccordées au réseau de Diébougou via Dissin,
 - ✓ Louda raccordée à la ligne assurant la liaison Ziniaré-Kaya,
 - ✓ Loumbila, Zitenga et Mogtédo raccordées au CRCO,
 - ✓ Tourni, Tengréla et Koutoura raccordées au CRCB.

- les ouvrages pour lesquels les travaux ont effectivement démarré, tels ceux des localités comme:
 - ✓ Diabo et Tibga à raccorder sur la ligne Koupéla - Fada,
 - ✓ Béré à raccorder sur la liaison Kombissiri - Manga,
 - ✓ Tiébélé à raccorder sur le réseau de Pô
 - ✓ Poa à raccorder sur le réseau de Koudougou,
 - ✓ Komsilga, Komki - Ipala, Nanoro, Niou, Laye, Zam et Nagréongo à raccorder sur le CRCO.

- les chantiers ou projets pour lesquels il a été procédé au recrutement d'entreprises chargées, soit de l'exécution, soit du contrôle des travaux ; c'est le cas de :
 - ✓ l'expertise de la fiabilité de la lignes 225 kV Ferké - Bobo,
 - ✓ le renforcement des pylônes de la ligne 132kV Kompienga-Bagré-Ouaga,
 - ✓ la construction d'un poste 15kV à Ouaga I.



DYNAMIQUE EN VUE DE LA COUVERTURE DU TERRITOIRE

Les partenaires techniques et financiers de la SONABEL poursuivent leur dynamique d'accompagnement dans le développement des projets prioritaires visant la couverture du territoire national par le réseau électrique.



Le projet de mise en œuvre de la carte électrique du Burkina Faso sont ainsi pris en charge :

➤ La Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD)

La BOAD finance les projets d'interconnexion entre diverses localités, pour un montant de 10,5 milliards. La participation de la SONABEL au financement de l'ensemble de ces travaux s'élève à 1,753 milliards de francs CFA ; on distingue trois groupes de projets :

- ceux dont la réalisation des travaux est confiée à l'entreprise SIDELAF pour une livraison des ouvrages en début 2010 :

- ✓ Pouytenga - Boulsa (59 km),
- ✓ Boulsa - Bogandé (77 km),
- ✓ Dédougou - Tougan (88 km),
- ✓ Dédougou - Nouna (53 km).

- ceux pour lesquels l'analyse des offres et l'attribution des contrats sont en cours ; la livraison des ouvrages est attendue pour le premier trimestre de l'année 2010. Il s'agit de la construction des lignes devant assurer les liaisons :

- ✓ Dori - Gorom-Gorom (54 km),
- ✓ Pâ - Dano (51 km),
- ✓ Pâ - Houndé (30 km).

- un projet relatif au raccordement de Kongoussi sur le réseau du CRCO : l'évolution du réseau depuis 2006 où les premières études ont été menées ainsi que d'autres contraintes techniques permettent d'envisager désormais la liaison de Kongoussi à Ouagadougou plutôt qu'à Kaya ; une étude est en cours en interne, en vue de requérir l'avis de non objection du bailleur de fonds.

➤ La Banque Mondiale

Le montant de la contribution de la Banque Mondiale s'élève à 6,3 milliards de francs CFA et la convention de financement est en vigueur depuis le 11 février 2008.

Ce financement permettra de réaliser également :

- ✓ des extensions du réseau de distribution dans divers centres électrifiés de la SONABEL : Ouagadougou, Bobo Dioulasso, Koudougou, Réo, Kaya, Korsimoro, Kombissiri, Ziniaré, Tenkodogo, Garango, Koupéla, Zorgho et Pouytenga,
- ✓ les liaisons interurbaines suivantes :
 - Pâ - Dédougou (100 km),
 - Pâ - Boromo (45 km),
 - Diébougou - Gaoua (73 km).

➤ L'Agence Française de Développement

Le financement de 11,8 milliards de francs CFA pour lequel s'engage l'Agence Française de Développement permettra de réaliser :

- ✓ la ligne d'interconnexion 90 kV Ouagadougou - Ouahigouya (180 km) : le Centre Régional de Consommation du Nord (CRCN) / Ouahigouya sera ainsi relié au Centre Régional de Consommation de Ouagadougou (CRCO),
- ✓ la liaison des villes suivantes :
 - Kaya - Dori (170 km),
 - Kongoussi - Djibo (90 km),
 - Fada - Diapaga (171 km).

DESSERTE DE GROS CLIENTS

La desserte de la mine d'or de Youga en énergie électrique est envisagée à partir du réseau ghanéen. La rencontre tripartite de décembre 2008 entre la **Volta River Authority (VRA)**, la **SONABEL** et **BMC/ETRUSCAN** a abouti à un accord sur le tarif à appliquer, soit 12,5 cents US\$/kWh.

PROJETS DE L'INTEGRATION REGIONALE

La SONABEL est membre du Système d'Echange d'Energie Electrique Ouest Africain (EEEOA) ou West African Power Pool (WAPP) ; à ce titre, elle est concernée et pleinement impliquée dans les projets telles :



- l'interconnexion Nigeria - Niger - Bénin - Burkina appelée également la dorsale nord 330 kV ; le dossier est en passe d'être remis au WAPP pour recherche de financement,
- l'interconnexion Bolgatenga - Ouaga ; la mise à jour en cours concerne :
 - ✓ les études de faisabilité,
 - ✓ le tracé de la ligne,
 - ✓ les études environnementales.

La préparation des documents d'appels d'offres a été confiée à des groupements d'entreprises.

Le suivi sera assuré par un consultant déjà recruté et qui déposera son rapport définitif en début 2009.

- L'interconnexion Han (Ghana) - Bobo Dioulasso (Burkina Faso) - Sikasso (Mali) - Bamako (Mali) ; le tracé provisoire de la ligne de 746 km (dont 298 km au Burkina Faso) a été validé. Seul le Burkina Faso n'avait pas encore validé l'étude environnementale pour permettre au dossier de suivre son cours.
- Les interconnexions Bawku - Bittou et Hamilé-Hamélé : les parties burkinabè sont entièrement réalisées sur fonds propres de la SONABEL. La convention de financement est signée pour le tronçon en territoire ghanéen et la réalisation de la ligne permettra d'électrifier les localités de Kolinka, Nouaho, Mogandé, et Kanyiré-Sangabouli .

AUTRES PROJETS SONABEL

- **Projet ZACA** : la réalisation des ouvrages électriques (postes cabines et lignes souterraines) de l'espace géographique ZACA a fait l'objet de dossiers d'appel d'offres dont les offres seront examinées courant premier trimestre 2009 ;
- **Electrification de la vallée du Sourou** : le lancement des travaux est prévu courant premier semestre 2009 ;
- **Renforcement du poste de Zano** : le transformateur de 5 MVA sera remplacé par un transformateur de 10MVA en voie d'acquisition. Les travaux seront réalisés en interne ;
- **Interconnexion 225 kV Bobo Dioulasso - Ouagadougou** : la livraison des ouvrages est attendue fin 2009 ;
- **Construction d'une nouvelle centrale de 18 MW à Komsilga** : une cellule de suivi du projet est mise en place et les travaux ont démarré ;
- **Expertise de la fiabilité des pylônes de la ligne 225 kV Ferké - Bobo** : le rapport définitif de l'étude de tenue mécanique est attendu pour juin 2009 ;
- **Renforcement des pylônes des lignes 132 kV Kompienga - Bagré - Ouaga** : la mise en vigueur du contrat relatif aux travaux est intervenue le 20 juillet 2008 ; les travaux sont confiés à l'entreprise VINCI ;
- **Desserte de Kantchari par ligne raccordée à Makalondi au Niger** : l'électrification de la localité est en voie de réalisation par le fonds de développement de l'électrification (FDE) avec raccordement sur le réseau de Diapaga ;
- **Passage au HFO des groupes de la centrale de Ouahigouya** : à cet effet, la SONABEL examine les termes d'un partenariat avec Industrivarne, société spécialisée dans le domaine et Wartsila, constructeur des groupes;
- **Renforcement de la centrale de Djibo** : les appels d'offres seront bientôt lancés ;
- **Mise en place d'un système d'information de gestion (SIGEST)** : la construction du système de gestion s'est poursuivie avec l'actualisation des données, notamment:
 - ✓ élaboration des états complémentaires,
 - ✓ élaboration des tableaux de bord du Directeur Général,
 - ✓ redéfinition de la structure du SIGEST,
 - ✓ élaboration guide utilisateur.

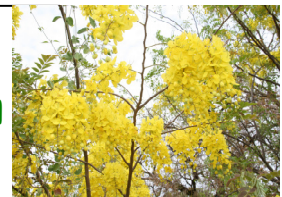
- **Mise en œuvre du plan stratégique 2009- 2013** : après la tenue de la convention de lancement le 18 octobre 2008, les perspectives porteront sur :
- ✓ la traduction des plans d'action en activités au quotidien,
 - ✓ la budgétisation pluriannuelle des actions et des projets,
 - ✓ l'élaboration du planning de réalisation,
 - ✓ l'élaboration du tableau de bord prospectif,
 - ✓ la production de rapports sur l'état d'avancement de la mise en œuvre,
 - ✓ la tenue convention sur l'état d'avancement du projet.





L'ENVIRONNEMENT

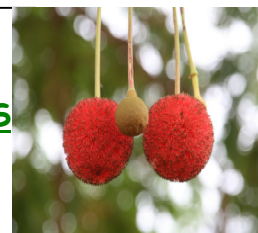
MISE EN ŒUVRE DES ACTIVITES DES SYSTEMES DE GESTION ENVIRONNEMENTALE



➤ Production-consommation et traitement des déchets et produits chimiques

DESIGNATION			UNITE	QUANTITE
CONSOMMATION	Produits chimiques	Eau	m ³	147 698 700
		Algicide	L	2 978
		Pâte Arma	kg	1 047
		RD11-13,25	kg	236
		Savon liquide	L	1 520
		Omo	kg	122
		Solvant	L	2 282
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L	236 688
		Huiles usées	L	59 264
		Eaux usées	L	8 184 700
	Déchets solides	Filtres	unité	700
		Chiffons et sciures de bois	kg	9 588
		Objets métalliques	kg	209
		Plastiques	kg	406
		Papiers, feuilles	fût	279
	Polluants gazeux	CO ₂	kg	322 190 522
		CO	kg	1 023 911
		NO	kg	4 669 981
		NO ₂	kg	560 593
		SO ₂	kg	1 807 789
TRAITEMENT	Incinération	Huiles usées	L	8 500
		Boues de combustibles	L	2 591
		Chiffons et sciures de bois	kg	1 777
		Huiles usées	L	37 459
	Cession/Vente	Boues de combustibles	L	190 833

PRISE EN COMPTE DE LA DIMENSION « ENVIRONNEMENT » DANS LES PROJETS D'EQUIPEMENTS



➤ Gestion environnementale des projets

Désignation	Koupéla/Fada	Hamélé/Ouessa	Kombissiri/Manga	OHG/Séguénéga	Ziniaré/Zitenga
Longueur de la ligne (km)	85	23	60	52	13,2
consultant Ev. Environnementale	privé	privé	privé	DRECV/Nbrd	DRECV/PCL
Coût des évaluations FCFA	10 425 000	1 191 800	14 909 300	2 756 000	770 000
Nombre de personnes "dédommagées"	192	105	202	40	91
Nombre d'arbres "dédommagés"	779	981	1 003	455	330
Dédommagement des arbres FCFA	4 262 500	5 915 000	6 500 000	2 441 500	1 790 500
Dédommagement autres biens FCFA	9 322 052	810 900	1 619 700	3 017 642	1 712 000
Nombre d'arbres coupés	3 350	1 745	2 756		340

LES FINANCES

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

0

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2008

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (1)				
AA	Charges immobilisées				
AX	Frais d'établissement				
AY	Charges à répartir	400 239 645		400 239 645	186 103 420
AC	Primes de remboursement des obligations				
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement	5 163 812 245	5 163 812 245	0	0
AF	Brevets, licences, logiciels	1 349 487 472	1 206 656 601	143 831 871	46 786 068
AG	Fonds commercial				
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	1 441 656 542	-	1 441 656 542	1 232 626 327
AK	Bâtiments	66 477 266 902	21 903 044 194	43 574 221 708	43 817 566 154
AL	Installations et agencements	163 104 316 571	61 915 507 263	101 188 809 308	82 740 392 092
AM	Matériel	99 293 981 313	57 063 236 384	42 230 744 929	40 666 266 668
AN	Matériel de transport	6 363 972 668	3 641 227 467	1 722 746 191	929 509 448
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	-	-	-	-
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation				
AS	Autres immobilisations financières	3 859 137 666	-	3 859 137 666	3 376 142 818
AW	(1) dont H. A. O. :				
	Brut				
	Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	345 453 869 004	150 892 483 154	194 561 385 850	172 984 281 883

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4
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 :

31/12/2008

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
AZ	Report total Actif immobilisé	345 453 869 004	150 892 483 154	194 561 385 850	172 984 281 883
	ACTIF CIRCULANT				
BA	Actif circulant H. A. O.				
BB	Stocks				
BC	Marchandises				
BD	Matières premières et autres	23 072 918 538	4 126 361 437	18 946 557 101	16 081 193 715
	Approvisionnements				
BE	En-cours				
BF	Produits fabriqués				
BG	Créances et emplois assimilés				
BH	Fournisseurs, avances versées	1 441 075 215		1 441 075 215	513 777 128
BI	Clients	32 749 248 815	3 922 932 930	28 826 315 885	25 531 736 249
BJ	Autres créances	2 098 321 322		2 098 321 322	1 373 043 703
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	59 361 563 890	8 049 294 367	51 312 269 523	43 499 750 795
	TRESORERIE-ACTIF				
BQ	Titres de placement				
BR	Valeurs à encaisser				
BS	Banques, chèques postaux, caisse	19 301 364 400		19 301 364 400	16 377 715 319
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	19 301 364 400		19 301 364 400	16 377 715 319
BU	Ecart de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)				
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	424 116 797 294	158 941 777 521	265 175 019 773	232 861 747 997

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 : **31/12/2008** Durée (en mois) : **12**

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		
CA	Capital	46 000 000 000	46 000 000 000
CB	Actionnaires capital non appelé		
CC	Primes et réserves		
CD	Primes d'apport, d'émission, de fusion		
CE	Ecart de réévaluation		
CF	Réserves indisponibles	3 285 311 676	2 940 863 537
CG	Réserves libres	16 588 822 943	13 488 789 694
CH	Report à nouveau + ou -		
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	686 098 171	3 444 481 388
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	32 061 081 407	28 605 309 740
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	98 621 314 197	94 479 444 369
CQ	Autres fonds propres		
CR	Droits du concédant exigibles en nature	13 889 321 769	13 889 321 769
CS	TOTAL AUTRES FONDS PROPRES	13 889 321 769	13 889 321 769
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)		
DA	Emprunts	105 463 544 211	86 612 056 938
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	4 557 343 123	4 192 931 854
DD	Provisions financières pour risques et charges	13 009 472 219	11 855 184 758
DE	(1) dont H. A. O. :		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	123 030 359 553	102 560 153 560
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	236 540 985 519	210 928 919 688

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 (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
DG	Report Total ressources stables	235 540 995 519	210 928 919 688
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	2 194 737 038	2 272 531 421
DI	Clients, avances reçues	1 253 208 624	675 812 591
DJ	Fournisseurs d'exploitation	20 968 757 859	13 708 507 711
DK	Dettes fiscales	3 080 101 971	3 675 447 929
DL	Dettes sociales	617 583 382	395 719 611
DM	Autres dettes	1 389 269 567	1 204 809 046
DN	Risques provisionnés		
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	29 503 658 441	21 932 828 309
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie		
DS	Banques, découverts	130 365 813	
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)	130 365 813	
DU	Ecart de conversion-Passif (V) (gain probable de change)		
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	265 175 019 773	232 861 747 997

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 :

31/12/2008

Durée (en mois) :

12

Réf.	CHARGES (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de marchandises		
RB	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur marchandises voir TB)		
RC	Achats de matières premières et fournitures liées	4 835 725 258	4 358 518 975
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	54 363 723 949	41 289 393 542
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-3 520 445 651	-2 228 557 894
RI	Transports	232 925 180	122 356 708
RJ	Services extérieurs	4 853 763 801	4 270 807 933
RK	Impôts et taxes	1 068 579 350	1 013 188 939
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	2 117 297 722	6 019 107 372
RP	Charges de personnel (1)	9 805 452 678	9 189 405 851
	(1) dont personnel extérieur 396 883 080 357 724 980		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	14 003 430 684	12 605 287 162
RW	Total des charges d'exploitation	87 750 447 781	76 519 506 598
	(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 : 31/12/2008

Durée (en mois) : 12

Réf.	PRODUITS (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
TA	Ventes de marchandises		
TB	MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES		
TC	Ventes de produits fabriqués	71 979 113 160	68 477 688 196
TD	Travaux, services vendus	4 550 486 513	4 063 328 998
TE	Production stockée (ou déstockage)	(+ ou -)	
TF	Production immobilisée	8 247 318 380	4 647 555 979
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	79 941 192 785	72 830 056 198
TH	Produits accessoires	1 153 454 911	2 271 817 104
TI	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	77 683 084 574	74 812 834 298
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation		
TL	Autres produits	2 435 795 497	2 817 188 661
TN	VALEUR AJOUTEE	24 424 605 032	27 462 766 263
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	14 619 152 364	18 263 359 402
TS	Reprises de provisions	96 458 350	85 458 350
TT	Transferts de charges		
TW	Total des produits d'exploitation	88 462 627 801	82 363 037 188
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)	712 180 020	5 743 530 590

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

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 : **#####** Durée (en mois) : **12**

Réf.	CHARGES (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
RW	Report Total des charges d'exploitation	87 750 447 781	76 619 606 598
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	2 078 216 463	2 080 848 812
SC	Pertes de change	9 418 819	1 220 642
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	2 087 635 082	2 082 089 454
	(Résultat financier voir UG)		
SH	Total des charges des activités ordinaires	89 838 082 863	78 701 576 052
	(Résultat des activités ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		245 853 602
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.		245 853 602
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	957 214 500	2 135 569 800
SS	Total participation et impôts	957 214 500	2 135 569 800
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	90 785 297 383	81 082 999 454
	(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**
 Adresse : **01 BP 64 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2008** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	88 462 627 801	82 363 037 188
ACTIVITE FINANCIERE			
UA	Revenus financiers	996 185 823	809 457 081
UC	Gains de change	7 845 202	4 519 052
UD	Reprises de provisions		
UE	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	1 004 031 025	813 976 133
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-1 083 604 067	-1 268 093 321
UH	Total des produits des activités ordinaires	89 466 658 026	83 177 013 321
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)		
	(+ ou -)	-371 424 037	4 476 437 269
UJ	(1) dont impôt correspondant	1 342 631 181	
HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
UK	Produits des cessions d'immobilisations	45 248 352	
UL	Produits H.A.O.		
UM	Reprises H.A.O.	1 969 488 356	1 350 467 521
UN	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	2 014 736 708	1 350 467 521
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	2 014 736 708	1 104 513 919
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	91 481 396 534	84 527 480 842
UZ	RESULTAT NET	586 098 171	3 444 481 388
	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 : **31/12/2008** 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 restantes } d'actif immobilisé

		E.B.E.	
(SA) Frais financiers	2 078 218 483	(TT) Transferts de charges d'exploitation	14 619 152 354
(SC) Pertes de change	9 418 619	(UA) Revenus financiers	996 185 823
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	7 845 202
(SR) Impôts sur le résultat	957 214 500	(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	3 044 849 582	Total (II)	15 623 183 379

CAFG : Total (II) - Total (I) = 12 578 333 797 (N - 1) : 14 859 698 281

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 12 578 333 797 - = 12 578 333 797 (N - 1) : 14 859 698 281

■ 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	2 865 363 386	OU
(BE) En-cours		OU
(BF) Produits fabriqués		OU
(A) Variation globale nette des stocks	2 865 363 386	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 : **31/12/2008** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées	927 298 087	OU
(BI) Clients	3 294 579 636	OU
(BJ) Autres créances	725 277 619	OU
(BU) Ecart de conversion - Actif (1)		OU
(B) Variation globale nette des créances	4 947 155 342	OU

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(DI) Clients, avances reçues		OU 577 396 033
(DJ) Fournisseurs d'exploitation		OU 7 260 250 148
(DK) Dettes fiscales	595 345 959	OU
(DL) Dettes sociales		OU 221 863 771
(DM) Autres dettes		OU 184 460 521
(DN) Risques provisionnés		OU
(DU) Ecart de conversion - Passif (1)		OU
(C) Variation globale nette des dettes circulantes		OU 7 648 624 515

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	163 894 213	OU
--	-----------	--------------------	-----------

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

	N	N - 1
Excédent brut d'exploitation	14 619 152 354	13 263 359 402
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources) (- ou +)	-163 894 213	-2 945 768 551
- Production immobilisée	8 247 318 380	4 647 555 979
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	XD	10 670 034 872

(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**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2008** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FA	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
	Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice)	376 001 139	////////////////////	-170 054 696
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	140 327 393		-19 089 837
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	33 309 829 983	45 248 352	-24 603 976 796
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	1 772 837 756	1 289 842 918	909 129 383
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	34 265 905 001		-23 883 991 946
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)	163 894 213 OU		-2 945 768 551
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	34 427 799 214		-26 829 760 497
FI	III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	77 794 383 OU		1 398 177 515
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS ⁽¹⁾	3 113 108 112	////////////////////	-4 844 255 893
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	37 618 701 709		-30 277 838 975

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 : **31/12/2008** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FL	V. FINANCEMENT INTERNE			
	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		12 578 333 797	14 859 696 281
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////////		
FN	Subventions d'investissement	////////////////////	5 426 203 667	2 628 614 627
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)		////////////////////	
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		22 043 036 254	12 934 037 537
FR	Autres dettes financières (2) (2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois	394 011 467	768 422 716	925 940 448
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		40 411 984 977	31 346 288 893
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)		OU 2 793 283 268	1 068 449 918
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou -	19 170 998 587		
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou -	16 377 715 319		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	2 793 283 268	2 793 283 268 OU	1 068 449 918
	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)		OU	3 034 971 864
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)		241 688 596 OU	
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)		2 793 283 268 OU	
TOTAL		3 034 971 864 =	3 034 971 864