



www.sonabel.bf

SONABEL
Société d'Etat
régie par la loi
n°25/99/AN du
16 novembre 1999
au capital de
46.000.000.000
FCFA

2011

SONABEL, Siège Social : 55, Avenue de la Nation,

01 BP 54 Ouagadougou 01 Tel : (226) 50 30 61 00/02/03/04- Fax : 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°76/344/ PRES/MTP/T/URB du 15 septembre 1976,

RCCM n°BF OUA 2009 M 2527

SOMMAIRE	
▪ COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2
▪ ORGANIGRAMME "CHAPEAU" DE LA SONABEL	3
▪ INTRODUCTION	4
▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2011	6
- Chiffres clés 2010 - 2011	7
- Puissance installée et production d'énergie par centrale	8
- Réseau et Abonnés par Direction Régionale	9
- Ventes d'énergie et Puissance Souscrite par Direction Régionale	14
- Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	19
- Prix de Revient du kWh	20
- Prix Moyen de Vente du kWh	20
- Evolution des Grandeurs Financières	21
▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	23
▪ LES RESSOURCES HUMAINES	34
▪ LES INFRASTRUCTURES	40
▪ L'ENVIRONNEMENT	46
▪ LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)	49
▪ LES FINANCES	52

LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

Monsieur : Bassirou OUEDRAOGO

ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

Madame : Marie Eugénie K. MALGOUBRI

Messieurs : Baya TOE

Moumouni OUEDRAOGO

Dieudonné SAWADOGO

Guy SANOU

Charles KI

Mahamady KOUSSOUBE (observateur)

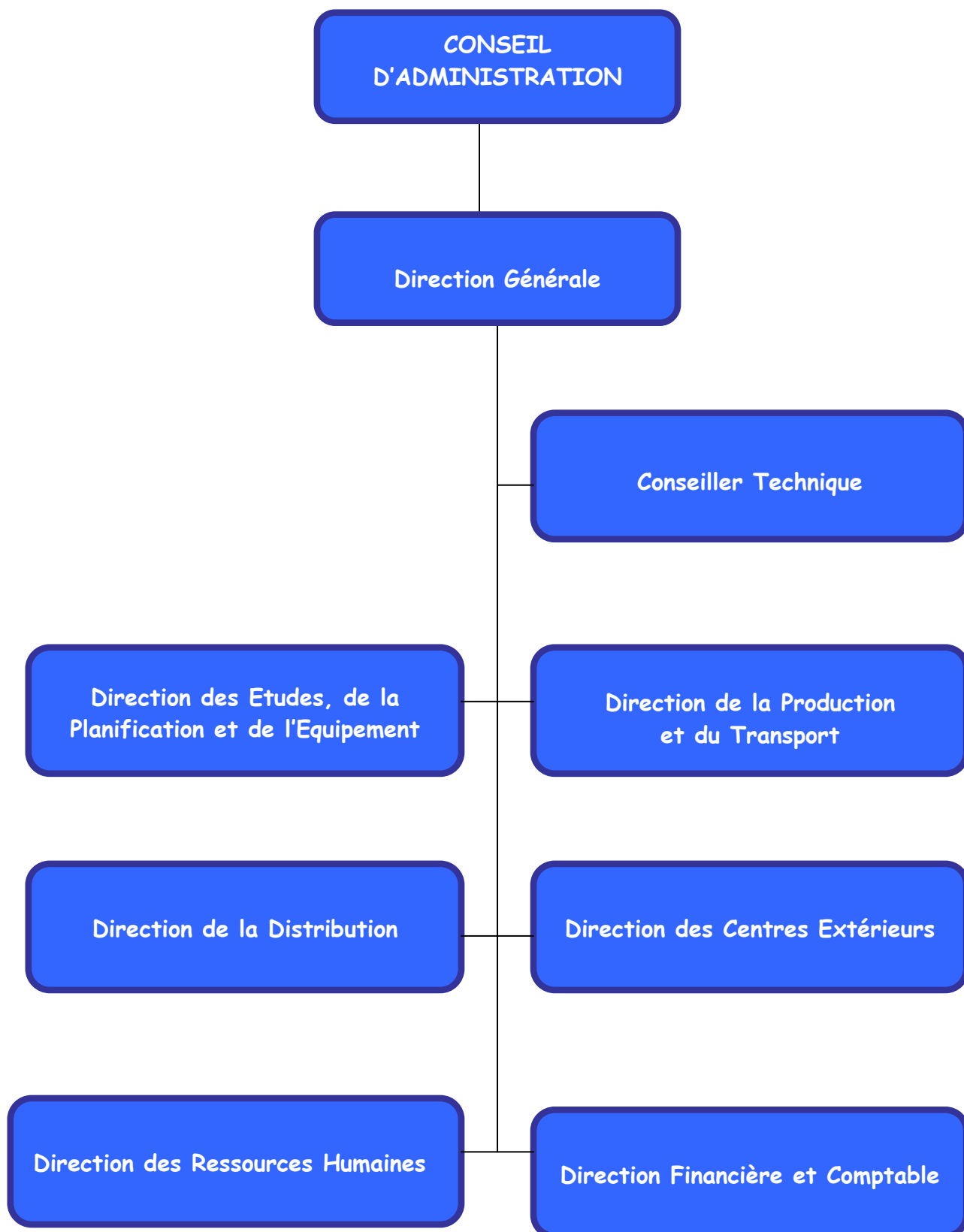
ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

Organigramme chapeau de la SONABEL



Introduction

L'année 2011 a été particulièrement marquée par la situation économique internationale et la crise socio-économique qu'a connue notre pays. Comme toutes les institutions, notre entreprise n'a pas été épargnée par leurs effets néfastes.

Parmi les faits majeurs qui ont joué négativement sur les performances de la société, il convient de relever :

-  *les difficultés rencontrées au cours du premier semestre de l'année dans le fonctionnement de la ligne d'interconnexion avec la Côte d'Ivoire suite à la crise post-électorale qu'a connue ce pays ;*
-  *la location des groupes électrogènes avec le concours de l'Etat, qui a toutefois permis dans une certaine mesure, de combler l'insuffisance de production ;*
-  *la remontée vertigineuse des cours mondiaux du pétrole observée en 2011 qui a occasionné pour la société un surcoût des charges de combustibles ;*
-  *la faiblesse de la production d'origine hydroélectrique relativement à l'insuffisance des pluies.*

Malgré ces difficultés majeures, la SONABEL a accompli sa mission de service public consistant à produire, importer, transporter et distribuer l'énergie électrique sur l'étendue du territoire national.

De nombreux projets visant à renforcer les capacités de production, de transport et de distribution de la société ont connu une avancée significative dans leur phase de réalisation. Il en est ainsi :

- du projet Komsilga dans ses phases 1 et 2 permettant d'envisager son entrée en service pour la période de pointe de consommation 2012 ;
- du projet PRIELER qui entrera également bientôt dans sa phase d'exécution avec des perspectives d'électrification de cent soixante (160) localités ;
- des grands projets d'interconnexion tels Bolgatanga-Ouagadougou dont le financement est bouclé et Han - Bobo Dioulasso - Sikasso - Bamako qui ont enregistré de progrès importants dans leur processus de mise en œuvre ;
- de l'interconnexion des centres isolés qui a connu l'électrification de vingt et une (21) localités au cours de l'année 2011.

La réalisation de toutes ces activités n'aurait été possible sans l'engagement et l'investissement au quotidien de l'ensemble du personnel et une solidarité cultivée entre toutes les couches professionnelles de la société. Ce mérite a d'ailleurs été reconnu par les plus hautes autorités du Burkina Faso. En témoigne les distinctions honorifiques décernées à quinze (15) agents à l'occasion de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance.

Par ailleurs, l'atteinte des objectifs du plan stratégique requiert le maintien de cette dynamique au sein du personnel et sa contribution à l'œuvre du développement.

DONNEES

CARACTERISTIQUES

2011

CHIFFRES CLES 2010-2011

DESIGNATION	2 010	2 011	VAR. %
I - PUISSANCE NOMINALE INSTALLEE (kVA)			
· Thermique	205 484	206 318	0,41
· Hydraulique	35 900	35 900	-
· Production Privée (thermique)		68 434	-
* APR KOSSODO		34 778	-
* GPS OUAGA 2000		33 656	-
II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	565 229 035	530 271 625	-6,18
· Production énergie thermique	447 690 787	359 884 774	-19,61
· Production énergie hydroélectrique	117 538 248	81 949 439	-30,28
· Production Privée (thermique)		88 437 412	-
* APR KOSSODO		36 088 215	-
* GPS OUAGA 2000		52 349 197	-
III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)	384 506 687	495 211 027	28,79
· Importation de la Côte d'Ivoire	339 459 000	449 474 000	32,41
· Importation du Ghana	44 028 240	44 367 024	0,77
· Importation du Togo	1 019 447	1 370 003	34,39
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	949 735 722	1 025 482 652	7,98
IV -ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	904 394 723	971 463 276	7,42
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés	841 792 001	910 212 566	8,13
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés	62 602 722	61 230 950	-2,19
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	95,23	94,73	-
VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	801 310 414	856 642 900	6,91
· Energie vendue en Basse Tension (post payé)	454 788 776	475 049 929	4,46
· Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	29 970 156	53 082 305	77,12
· Energie vendue en Haute Tension	316 551 482	328 510 666	3,78
VII - PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	11,40%	11,82%	-
VIII - RECETTES (FCFA)	90 496 909 329	96 569 383 446	6,71
· Ventes	86 745 015 580	92 491 637 440	6,62
· Location compteurs	3 751 893 749	4 077 746 006	8,69
IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	91,15	82,75	-
· Abonnés Particuliers	91,34	87,87	-
· Abonnés Administration/Collectivités	90,44	61,10	-
X-NOMBRE D'ABONNES	362 165	401 476	10,85
· Basse Tension (BT) compteurs classiques	308 536	339 324	9,98
· Basse Tension (BT) compteur à pré-paiement	52 556	61 032	16,13
· Haute Tension (HT)	1 073	1 120	4,38
XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	33 780	42 129	24,72
XII-NOMBRE D'AGENTS	1 495	1 530	2,34
· Cadres	243	262	7,82
· Maîtrise	308	291	-5,52
· Exécution	944	977	3,50
XIII-RESULTATS NETS	698 298 250	-15 170 768 243	-2 272,53

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

CENTRALES	P. Installée (kVA)		Energie Produite (kWh)	
	2 010	2 011	2 010	2 011
OUAGAI	10 500	6 750	7 037 000	8 178 000
OUAGAI I	47 940	47 940	80 314 022	57 267 228
KOSSODO	80 117	80 117	215 822 233	170 288 174
BOBO I	7 000	7 000	8 736 242	5 323 039
BOBO II	23 750	23 750	66 130 151	51 300 833
PRIVES				88 437 412
- APR KOSSODO				36 088 215
- GPS OUAGA 2000				52 349 197
DEPARTEMENT PR. THERMIQUE	169 307	165 557	378 039 648	380 794 686
KOMPIENGA	15 400	15 400	25 450 279	28 925 448
BAGRE	18 000	18 000	86 301 489	48 902 101
TOURNI	625	625	1 373 500	896 740
NIOFILA	1 875	1 875	4 412 980	3 225 150
DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE	35 900	35 900	117 538 248	81 949 439
DORI	2 220	4 910	4 687 389	6 561 207
PO	110	110		
GOROM GOROM	524	524	998 935	203 620
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE	2 854	5 544	5 686 324	6 764 827
GAOUA	1 720	2 470	5 500 695	6 115 159
DIEBOUGOU(*)	1 800		4 172 903	54 477
HOUNDE(*)	440		1 561 852	
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST	3 960	2 470	11 235 450	6 169 636
KOUDOUGOU	6 450	6 450	1 831 534	711 465
DEDOUGOU	3 650	9 500	9 482 942	14 518 977
POURA/BOROMO	1 900	1 900	4 401 236	5 308 023
NOUNA(*)	320		1 388 642	
LEO	320	320	25 610	19 760
DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST	12 640	18 170	17 129 964	20 558 225
OUAHIGOUYA	7 750	6 500	20 406 023	22 591 892
TOUGAN	1 300	998	3 246 392	1 581 100
KONGOUSSI(*)	920		2 059 515	1 892 192
DJIBO	1 595	1 685	1 985 434	2 492 766
DIRECTION REGIONALE DU NORD	11 565	9 183	27 697 364	28 557 950
FADA	2 500	2 500	2 690 476	1 018 085
BOGANDE(*)	214		686 846	
BOULSA(*)	190		669 438	
DIAPAGA	830	1 150	1 832 907	2 031 877
BITTOU	700	1 020	1 823 304	2 186 172
GAYERI	204	204	173 565	221 048
DIRECTION RLE DU CENTRE EST	4 638	4 874	7 876 536	5 457 182
KOMPIENGA THERMIQUE	520	520	25 501	19 680
ENSEMBLE SONABEL	241 384	242 218	565 229 035	530 271 625

* Centrales démantelées en 2010 et 2011

RESEAU & ABONNES PAR DIRECTION REGIONALE

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)																		
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								Total	var %
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total		
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés		
Ouaga	2 931 251		744 365	1104	3 005 543		762 502	1152	145 521	44 901	564	190 986	157 940	50 115	584	208 639	9,24	
Kaya	130 469	10 288	123 364	32	136 869	11 588	142 776	46	5 929		20	5 949	6 019		20	6 039	1,51	
Dori	47 975	2 885	31 955	27	48 695	2 885	98 817	30	2 612		13	2 625	2 771		19	2 790	6,29	
Pô	33 252	4 734	18 997	14	36 252	4 734	14 263	14	1 779		8	1 787	1 846		8	1 854	3,75	
Ziniare	62 923	2 900	16 948	27	67 773	3 050	17 698	28	2 413		13	2 426	2 834		15	2 849	17,44	
Kombissiri	43 568	4 745	8 414	12	49 570	5 645	12 461	14	1 423		6	1 429	1 744		6	1 750	22,46	
Gorom	20 213	2 095	18 960	7	23 446	2 895	20 120	8	1 063		3	1 066	1 100		3	1 103	3,47	
Manga/Béré	46 870	5 240	67 427	16	51 910	5 815	72 374	23	1 400		7	1 407	1 672		11	1 683	19,62	
Dakola	8 400	310	990	2	8 400	310	990	2	257			257	287			287	11,67	
Korsimorro	12 630	500	530	4	17 960	500	530	4	463			463	605			605	30,67	
Boussouma	13 210	1 040	1040	2	13 350	1 040	1 040	2	229			229	247			247	7,86	
Dapelogo	12 790	3 760	3760	3	12 790	3 760	3 760	3	126			126	157			157	24,60	
Zitenga	7 070	1 100	2200	1	7 070	1 100	2 200	1	275			275	327			327	18,91	
Louda	1 010	1 040	1150	1	1 010	1 040	1 150	1	43			43	50			50	16,28	
Tiébébé	9 710	1 050	1 100	2	9 710	1 050	1 100	2	133			133	168			168	26,32	
Nagréongo	2 016	720	6 720	1	6 051	1 820	9 720	2	13			13	94			94	623,08	
Absouya/Tpgo													71			71	-	
TOTAL DRC	3 383 357	42 407	1 047 920	1 255	3 496 399	47 232	1 161 501	1 332	163 679	44 901	634	209 214	177 932	50 115	666	228 713	9,32	
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)																		
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								Total	var %
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total		
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés		
Bobo	1 112 961	50 666	228 054	315	1 139 232	50 666	228 054	322	56 936	4 363	153	61 452	60 450	6 652	162	67 264	9,46	
Banfora/Tengre	147 170		24 654	38	149 170		25 204	41	8 003		13	8 016	8 889		14	8 903	11,07	
Gaoua	47 336	4 881	18 984	27	48 636	5 031	21 938	26	3 109		15	3 124	3 456		15	3 471	11,11	
Orodara	47 200	2 530	9 245	15	50 900	2 530	9 245	15	1 819		7	1 826	2 043		7	2 050	12,27	
Bérégaougou	24 746		3 732	8	24 996		3 785	9	660		3	663	730		3	733	10,56	
Toussiana	15 817		4 511	7	15 817		4 511	7	529		2	531	520		3	523	-1,51	
Péni	4 650		70	1	4 650		70	1	194			194	195			195	0,52	
Darsalamy	1 901		202	4	1 901		262	1	202		3	205	248		3	251	22,44	
Diébougou	40 072	6 070	5 831	15	41 562	6 070	6 231	17	1 654		4	1 658	1 797		4	1 801	8,62	
Niangoloko/Kout	33 472	4 236	9 487	12	34 362		9 487	12	1 644		5	1 649	1 937		5	1 942	17,77	
Houndé	29 166	3 595	5 980	9	29 316	3 595	6 050	10	1 564		3	1 567	1 800		4	1 804	15,12	
Dano	22 277	14 010	2 807	10	22 277	14 010	2 807	10	1 066		4	1 070	1 193		3	1 196	11,78	
Dissin	14 944	2 800		3	15 670	2 800		3	366			366	418			418	14,21	
Noumoudara	2 675		180	1	2 675		180	1	63			63	66			66	4,76	
Tourni	3 000			1	3 100				49			49	53			53	8,16	
Ouéssa/Hamélé	6 580	1080	50	3	7 508	1080	50	4	187		1	188	246		2	248	31,91	
Pâ					7 900	3 000	1 550	4					190		1	191	-	
Boni					2 368	100	1690	3					54		2	56	-	
Koumbia					6 500	1000	4000	3					53			53	-	
Founza					3 200	1465		2					86			86	-	
Oronkua					1 455	2410		1					16			16	-	
TOTAL DRO	1 553 967	89 868	313 787	469	1 613 195	93 757	325 114	492	78 045	4 363	213	82 621	84 440	6 652	228	91 320	10,53	

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)																		
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES									
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total	var %	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés		
Koudougou (*)	273 396	32 964	185 179	70	309 336	36 664	198 490	80	9 660	3 292	25	12 977	10 311	4 265	31	14 607	12,56	
Réo	24 945	5 945	15 092	8	25 500	5 945	15 092	8	791		1	792	833		2	835	5,43	
Dédougou	103 008	8 437	41 687	48	103 008	8 437	41 687	48	4 448		26	4 474	4 996		31	5 027	12,36	
Poura	17 490	2 097	6 229	4	18 810	2 097	6 259	4	737		1	738	848		2	850	15,18	
Boromo	21 494	2 932	40 731	11	23 735	2 932	41 111	11	1 487		5	1 492	1 674		6	1 680	12,60	
Nouna	45 543	300	9 854	11	45 543	300	10 996	11	1 878		2	1 880	2 169		5	2 174	15,64	
Léo	47 819	6 109	27 829	14	47 979	6 109	27 829	14	2 058		2	2 060	2 216		2	2 218	7,67	
Fara	8 556	316	620	1	10 465	316	687	1	356			356	416		1	417	17,13	
Nanoro	9 995		3 280	2	11 925	2 690	3 280	2	234		2	236	355		2	357	51,27	
Poa	12 000		12 500	2	11 860	2 066	12 500	2	124			124	164			164	32,26	
Ténado	11 755		22 510	3	12 360	1 690	18 810	2	163			163	196			196	-	
Kokologho	0	0	0	0	24 325	3 700	8 500	4	0		0	0	361			361	-	
TOTAL DRCO	576 001	59 100	365 511	174	644 846	72 946	385 241	187	21 936	3 292	64	25 292	24 539	4 265	82	28 886	14,21	
* Koudougou et ses unités satellites																		
DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)																		
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES									
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total	var %	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés		
Ouahigouya	203 647	15 225	81 462	78	212 242	15 225	81 462	78	10 053		65	10 118	11 228		32	11 260	11,29	
Tougan/vlée sour	42 183	4 410	15 825	10	93 283	18 951	17 485	30	1 735		3	1 738	2 980		6	2 986	71,81	
Yako	48 900	5 200	14 658	18	48 900	5 200	77 658	21	2 002		8	2 010	2 281		8	2 289	13,88	
Gourcy	36 679	2 637	4 880	9	38 719	2 637	4 880	9	1 193		3	1 196	1 336		3	1 339	11,96	
Kongoussi	50 575	5 171	17 741	18	50 970	5 171	17 741	18	2 000		5	2 005	2 223		5	2 228	11,12	
Djibo	49 472	2 636	8 032	9	55 552	2 636	8 032	9	1 746		3	1 749	2 041		3	2 044	16,87	
Toma/Kissan/Sik	33 910	2 660	8 061	6	40 410	3 460	8 061	7	830		4	834	967		5	972	16,55	
Séguénéga	7 429	2 423	2 730	4	7 739	2 433	2 730	4	425		1	426	565		1	566	32,86	
Niou	7 665		1 100	1	7 665	400	1 100	1	120			120	142			142	18,33	
Bougounam	2 670		330	1	2 670		330	1	63			63	88			88	39,68	
TOTAL DRN	483 130	40 362	154 819	154	558 150	56 113	219 479	178	20 167	0	92	20 259	23 851	0	63	23 914	18,04	

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								var %
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Fada	82 061	11 978	42 708	53	84 946	11 978	42 708	53	4 915		16	4 931	5 516		16	5 532	12,19
Tenkodogo	62 420	7 430	9 710	26	62 620	7 430	10 010	26	3 850		11	3 861	4 330		15	4 345	12,54
Koupéla(*)	77 412	5 600	11 759	30	78 197	5 600	11 759	30	3 029		10	3 039	3 444		10	3 454	13,66
Pouytenga	61 488	10 630	13 870	11	64 558	10 830	15 770	13	3 271		1	3 272	3 672		1	3 673	12,26
Kompienga	14 453	1 105	707	6	15 858	1 105	707	5	400		2	402	428		2	430	6,97
Zorgho	33 896	4 700	1 316	7	33 936	4 700	1 316	7	1 155			1 155	1 326		1	1 327	14,89
Bagré	16 563		21 480	16	16 743		21 480	16	487		8	495	572		11	583	17,78
Bogandé	24 283	2 998	5 000	6	24 781	2 998	5 080	7	867		2	869	969		4	973	11,97
Diapaga	22 624	2 630	3 493	7	31 484	2 630	3 493	10	848		8	856	955		9	964	12,62
Boulsa/Dango	33 991	5 049	3 375	7	33 991	5 049	3 375	7	1 076		2	1 078	1 216			1 216	12,80
Garango	24 200	2 890	19 750	6	24 500	2 890	19 750	6	933		4	937	1 024		5	1 029	9,82
Bittou	26 948	1 280	2 590	4	26 948	1 280	2 590	5	1 229		1	1 230	1 447		2	1 449	17,80
cinkanse	15 290	2 150	915	4	15 290	2 150	915	4	561		1	562	680		1	681	21,17
Pama/Nadiagou	21 584	3 200	40 417	5	25 649	3 200	40 167	5	539		2	541	650		2	652	20,52
Diapangou	4 530		200	7	4 850		200	1	79			79	121			121	53,16
Mogtedo	12 605	1 269	943	3	12 605	1 269	943	3	507		1	508	664		1	665	30,91
Zam	4 750	342	135	1	4 750	342	135	1	61			61	87			87	42,62
Gayéri	5 250			1	5 450			1	242			242	276			276	14,05
Diabo	8 600		2 300	2	8 600		2 300	2	116			116	145			145	25,00
Yoga			9 000				9 000				1	1			1	1	0,00
Tibga	4 109		1 200	1	4 109		1 200	1	9			9	14			14	55,56
Manni	19 730	2 050		2	19 730	2 050		2	313			313	433			433	38,34
Boudri	4 900		6 166	1	4 900		6 166	1	67			67	92			92	37,31
Zempassogo	480	50	35	1	480	50	35	1	11			11	20			20	81,82
Zorgongo	480	50		1	480	50		1	10			10	19			19	90,00
Finoungou	740	200	1 000	1	740	200	1 000	1	31			31	35			35	12,90
Koudsinguin	790		900	1	790		900	1	44			44	47			47	6,82
Bilanga	3 000		1 500	1	3 000		1 500	2	59			59	77			77	30,51
Méguet					6 920		785	1					134			134	-
Koulwéogo					2 555		600	1					28			28	-
Nohao					3 900		267	2					30			30	-
Mogandé					8 200		1 267	2					56			56	-
Kayiré/Sgabouli					3 800		267	2					55			55	-
TOTAL DRCE	587 177	65 601	200 469	211	635 360	65 801	205 685	220	24 709	0	70	24 779	28 562	0	81	28 643	15,59
* Koupéla et ses unités satellites																	

ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								var %
	2 010				2 011				2 010			Total	2 011			Total	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
DRC	3 383 357	42 407	1 047 920	1 255	3 496 399	47 232	1 161 501	1 332	163 679	44 901	634	209 214	177 932	50 115	666	228 713	9,32
DRO	1 553 967	89 868	313 787	469	1 613 195	93 757	325 114	492	78 045	4 363	213	82 621	84 440	6 652	228	91 320	10,53
DRCO	576 001	59 100	365 511	174	644 846	72 946	385 241	187	21 936	3 292	64	25 292	24 539	4 265	82	28 886	14,21
DRN	483 130	40 362	154 819	154	558 150	56 113	219 479	178	20 167	0	92	20 259	23 851	0	63	23 914	18,04
DRCE	587 177	65 601	200 469	211	635 360	65 801	205 685	220	24 709	0	70	24 779	28 562	0	81	28 643	15,59
ENSEMBLE DES DR	6 583 632	297 338	2 082 506	2 263	6 947 950	335 849	2 297 020	2 409	308 536	52 556	1 073	362 165	339 324	61 032	1 120	401 476	10,85

VENTES D'ENERGIE & PUISSANCE SOUSCRITE PAR DIRECTION REGIONALE

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)							
CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
Ouaga	491 933 547	519 770 171	5,66	Ouaga	420 069	450 903	7,34
Kaya	7 670 161	8 585 002	11,93	Kaya	10 855	7 856	-27,63
Dori	4 243 483	4 879 378	14,99	Dori	7 136	8 750	22,61
Pô	2 186 963	2 489 576	13,84	Pô	2 558	2 731	6,76
Ziniare	11 575 244	15 715 994	35,77	Ziniare	5 935	5 885	-0,85
Kombissiri/Toécé	1 535 628	1 834 088	19,44	Kombissiri/Toécé	2 540	2 557	0,68
Gorom/Saouga	916 712	1 044 119	13,90	Gorom	1 701	1 941	14,11
Manga/Béré/Guiba	1 834 329	2 260 242	23,22	Manga/Béré/Guiba	3 187	3 334	4,61
Dakola	421 561	453 442	7,56	Dakola	416	436	4,76
Korsimorro	388 590	474 591	22,13	Korsimorro	596	790	32,53
Boussouma	200 918	212 698	5,86	Boussouma	342	427	24,71
Dapélogo	218 043	133 156	-38,93	Dapélogo	230	282	22,44
Louda	43 703	53 482	22,38	Louda	67	95	42,21
Zitenga	203 537	296 172	45,51	Zitenga	422	580	37,42
Tiébéle	94 872	175 298	84,77	Tiébéle	190	267	40,33
Nagréongo	18 577	57 123	207,49	Nagréongo	35	119	240,06
Absouya/Tampaogo		2 490	-	Absouya/Tampaogo		101	-
TOTAL DRC	523 485 868	558 437 022	6,68	TOTAL DRC	456 279	487 052	6,74
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)							
CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
Bobo	120 227 488	126 167 404	4,94	Bobo	168 457	174 686	3,70
Banfora	12 440 370	12 851 423	3,30	Banfora	14 006	12 577	-10,20
Gaoua	4 892 594	5 625 352	14,98	Gaoua	7 606	8 032	5,60
Orodara	2 054 247	2 446 336	19,09	Orodara	3 563	4 000	12,27
Bérégadougou	1 552 448	1 612 306	3,86	Bérégadougou	1 849	1 252	-32,28
Toussiana	480 431	518 795	7,99	Toussiana	966	1 091	12,94
Péni	169 105	189 859	12,27	Péni	321	334	4,05
Darsalamy	254 810	307 069	20,51	Darsalamy	389	411	5,66
Diébougou	2 121 749	2 300 841	8,44	Diébougou	2 876	3 847	33,76
Niangoloko	1 846 354	2 000 459	8,35	Niangoloko	2 421	2 753	13,73
Houndé	1 964 022	2 366 133	20,47	Houndé	3 569	3 560	-0,24
Dano	1 224 692	1 554 510	26,93	Dano	1 671	1 712	2,46
Dissin	385 074	431 942	12,17	Dissin	641	836	30,46
Noumoudara	22 720	29 643	30,47	Noumoudara	88	93	5,68
Tourni	19 410	21 870	12,67	Tourni	48	68	41,60
Ouéssa	97 582	160 450	64,43	Ouéssa/Hamélé	239	436	82,47
Hamélé	60 523	98 149	62,17				-
Pâ		329 696	-	Pâ		268	-
Boni		32 765	-	Boni		150	-
Koumbia		21 495	-	Koumbia		61	-
			-	Founza		150	-
			-	Oronkua		64	-
TOTAL DRO	149 813 619	159 066 497	6,18	TOTAL DRO	208 710	216 382	3,68

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
Koudougou*	14 449 775	14 750 955	2,08	Koudougou	24 035	25 337	5,42
Réo	816 552	959 523	17,51	Réo	1 643	1 691	2,92
Dédougou**	7 666 740	8 389 206	9,42	Dédougou	8 184	8 524	4,15
Poura	921 618	1 240 539	34,60	Poura	1 791	2 830	58,01
Boromo	1 939 999	2 156 758	11,17	Boromo	2 671	3 032	13,52
Nouna	1 805 845	2 161 478	19,69	Nouna	2 941	3 125	6,26
Léo	1 958 054	2 204 684	12,60	Léo	3 297	3 562	8,04
Fara	437 033	558 202	27,73	Fara	547	884	61,61
Nanoro	307 279	439 528	43,04	Nanoro	572	573	0,17
Poa	66 162	103 220	56,01	Poa	153	153	0,00
Ténado/Doudou	70 322	252 882	-	Ténado/Doudou	193	211	-
TOTAL DRCO	30 439 379	33 216 975	9,13	TOTAL DRCO	46 027	49 922	8,46

**Dédougou et ses unités satellites

*Koudougou et ses unités satellites

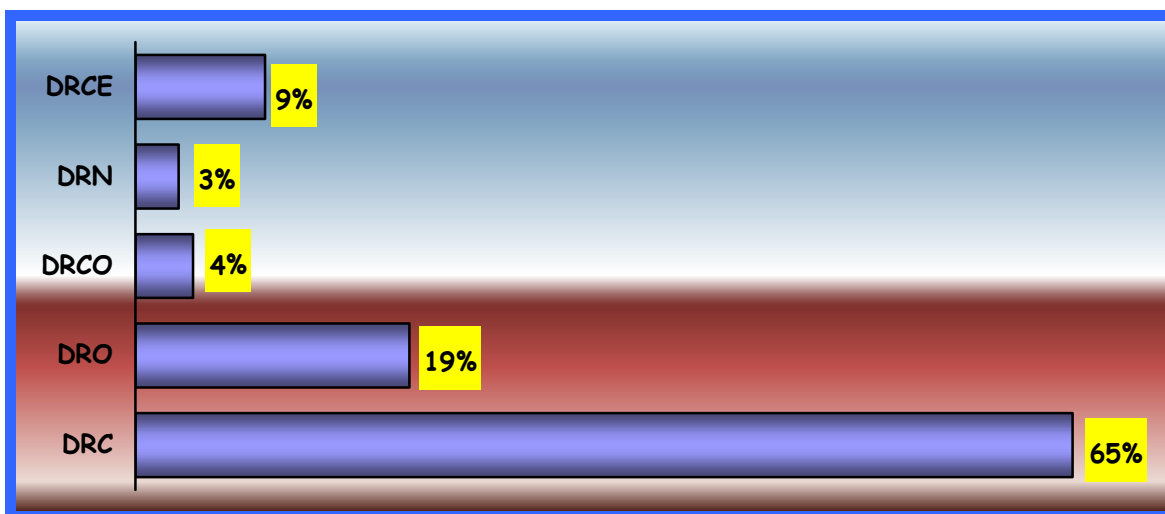
DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
Ouahigouya	13 184 774	14 282 186	8,32	Ouahigouya	16 726	16 845	0,71
Tougan/vlée sourou	1 881 701	2 277 770	21,05	Tougan/vlée sourou	2 372	4 163	75,49
Yako	2 257 934	2 614 850	15,81	Yako	3 934	3 279	-16,65
Gourcy	1 224 665	1 338 207	9,27	Gourcy	1 934	1 930	-0,21
Kongoussi	2 001 856	2 088 692	4,34	Kongoussi	3 205	3 476	8,46
Djibo	1 782 574	2 100 208	17,82	Djibo	3 796	3 247	-14,46
Toma	866 999	907 057	4,62	Toma	1 530	1 821	19,02
Séguénéga	547 547	671 672	22,67	Séguénéga	695	858	23,45
Niou	62 989	77 763	23,45	Niou	158	172	8,86
Bougounam	8 218	51 263	523,79	Bougounam	48	106	120,83
Sabcé-Yilouu-Malou		6 895	-				-
Kassoum		1 241	-				-
TOTAL DRN	23 819 257	26 417 804	10,91	TOTAL DRN	34 398	35 897	4,36

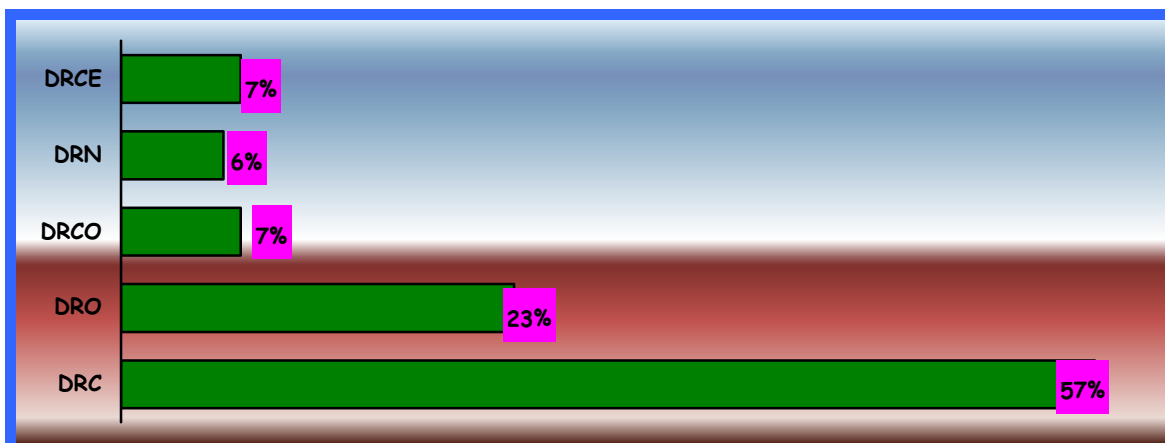
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)							
CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
Fada(*)	8 663 838	9 519 144	9,87	Fada	20 100	10 915	-45,70
Tenkodogo	5 388 125	5 948 447	10,40	Tenkodogo	6 290	6 304	0,22
Koupéla(**)	3 714 657	4 439 884	19,52	Koupéla	4 907	5 588	13,88
Pouytenga/Finig/Kdsi	3 971 483	4 456 712	12,22	Pouytenga/Finig/Kdsi	4 816	5 395	12,02
Kompienga	1 180 948	1 246 361	5,54	Kompienga	1 534	1 925	25,49
Zorgho/Méguet/klw	1 356 557	1 628 112	20,02	Zorgho/Méguet/klw	2 139	2 654	24,08
Bagré	1 289 033	1 582 124	22,74	Bagré	1 685	1 846	9,55
Bogandé	1 192 626	1 335 794	12,00	Bogandé	1 353	1 520	12,34
Diapaga	1 648 661	1 844 850	11,90	Diapaga	1 985	1 956	-1,46
Boulsa	1 040 996	1 243 693	19,47	Boulsa	1 632	2 030	24,39
Garango	1 430 792	1 910 898	33,56	Garango	1 544	1 630	5,57
Bittou/Noh./Mong./KS	1 547 174	1 931 343	24,83	Bittou	1 757	2 487	41,55
Cinkansé	825 762	1 268 668	53,64	Cinkanse	1 062	1 323	24,58
Pama/Nadiagou	850 782	953 780	12,11	Pama/Nadiagou	1 416	1 502	6,07
Mogtedo/Zam	565 296	822 588	45,51	Mogtedo/Zam	938	1 137	21,22
Gayéri	150 887	200 636	32,97	Gayéri	390	520	33,33
Diabo	94 955	149 842	57,80				-
Youga	38 646 600	38 514 216	-0,34	Youga	8 000	8 000	-
Manni	159 728	375 102	134,84	Manni	373	577	-
Bilanga	33 391	132 408	-	Bilanga	63	149	
TOTAL DRCE	73 752 291	79 504 602	7,80	TOTAL DRCE	61 984	57 458	-7,30
* Fada et ses unités satellites				** Koupéla et ses unités satellites			

ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES							
CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 010	2 011			2 010	2 011	
DRC	523 485 868	558 437 022	6,68	DRC	456 279	487 052	6,74
DRO	149 813 619	159 066 497	6,18	DRO	208 710	216 382	3,68
DRCO	30 439 379	33 216 975	9,13	DRCO	46 027	49 922	8,46
DRN	23 819 257	26 417 804	10,91	DRN	34 398	35 897	4,36
DRCE	73 752 291	79 504 602	7,80	DRCE	61 984	57 458	-7,30
ENSEMBLE DES DR	801 310 414	856 642 900	6,91	ENSEMBLE DES DR	807 398	846 710	4,87

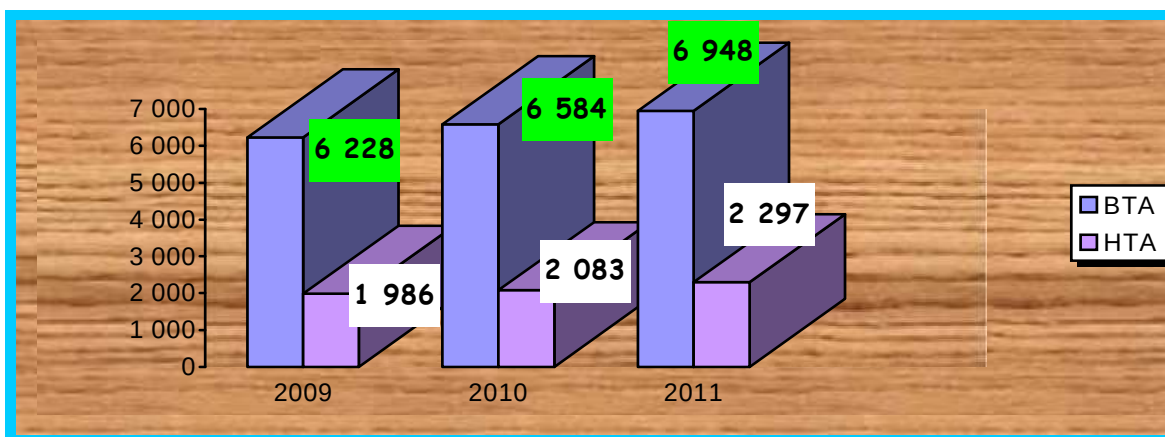
VENTES D'ENERGIE EN kWh 2011 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



NOMBRE D'ABONNES 2011 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2010 - 2011

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2010			AU 31 DECEMBRE 2011		
	Montant (FCFA)	%	*PR kWh	Montant	%	*PR kWh
- Gas- Oil& DDO	23 076 213 553	21,87	28,80	33 451 771 766	24,71	39,05
- Fuel	10 066 506 520	9,54	12,56	10 704 872 050	7,91	12,50
- Huiles	1 528 512 023	1,45	1,91	1 387 290 478	1,02	1,62
- Eau	213 140 507	0,20	0,27	149 212 479	0,11	0,17
- Energie (achat)	18 194 742 640	17,24	22,71	20 509 088 046	15,15	23,94
- Pièces de rechange matériel centrale	3 817 949 768	3,62	4,76	2 659 837 314	1,96	3,10
- Pièces de rechange auto	179 731 631	0,17	0,22	190 351 270	0,14	0,22
- Autres matières et matériels	7 049 816 762	6,68	8,80	7 865 822 620	5,81	9,18
- Transports consommés	230 434 885	0,22	0,29	212 949 479	0,16	0,25
- Services extérieurs	4 281 529 096	4,06	5,34	12 922 538 461	9,55	15,09
- Autres charges	3 021 349 115	2,86	3,77	2 815 693 759	2,08	3,29
- Charges de personnel	11 427 376 068	10,83	14,26	12 137 392 434	8,97	14,17
- Impôts et taxes	1 060 607 375	1,01	1,32	1 209 050 424	0,89	1,41
- Frais Financiers et charges assimilées	3 226 454 103	3,06	4,03	5 935 364 859	4,38	6,93
- Dotations aux amortissements	17 389 449 276	16,48	21,70	17 874 869 394	13,21	20,87
- Dotations aux provisions	759 568 300	0,72	0,95	5 337 337 776	3,94	6,23
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	105 523 381 622	100,00	131,69	135 363 442 609	100,00	158,02

PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) : EXERCICE 2010 - 2011

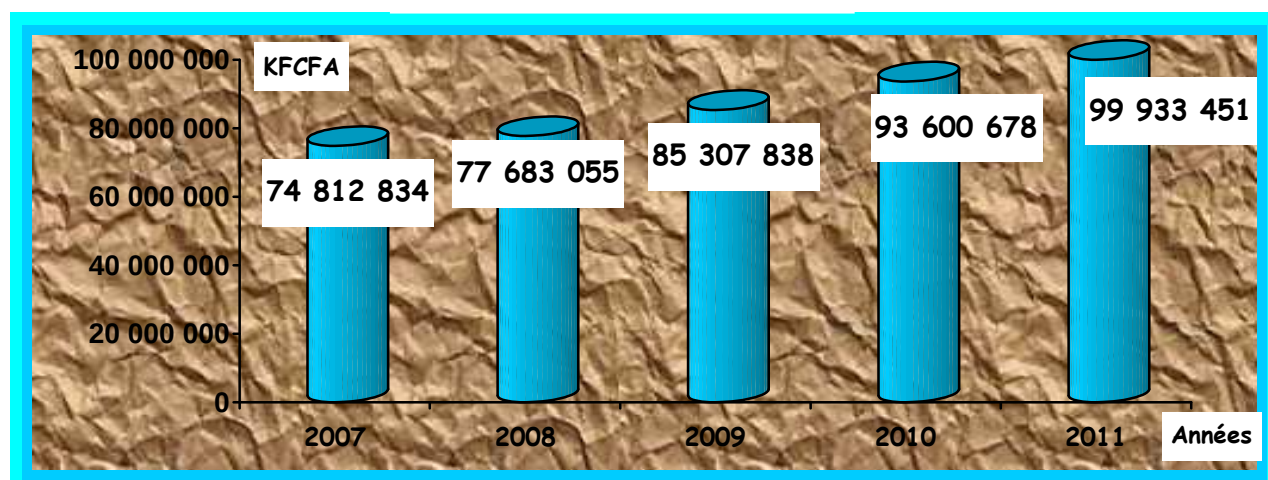
PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2010			AU 31 DECEMBRE 2011		
	Montant (FCFA)	%	kWh	Montant	%	kWh
- Vente d'énergie et Primes fixes	86 745 015 580	82,82	108,25	92 491 637 440	78,15	107,97
- Travaux facturés	1 799 132 043	1,72	2,25	1 797 523 842	1,52	2,10
- Services vendus	3 751 893 749	3,58	4,68	4 077 746 006	3,45	4,76
- Autres subventions d'exploitation				7 358 273 350	6,22	8,59
- Production immobilisée	8 132 783 979	7,76	10,15	9 271 864 834	7,83	10,82
- Produits accessoires	1 304 636 674	1,25	1,63	1 566 543 422	1,32	1,83
- Autres produits	2 142 668 681	2,05	2,67	1 051 221 209	0,89	1,23
- Transferts de charges et reprises de provisions	36 910 000	0,04	0,05	0	0,00	0,00
- Revenus financiers et produits assimilés	829 168 587	0,79	1,03	730 428 999	0,62	0,85
TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES	104 742 209 293	100,00	130,71	118 345 239 102	100,00	138,15
kWh vendus	801 310 414			856 642 900		

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

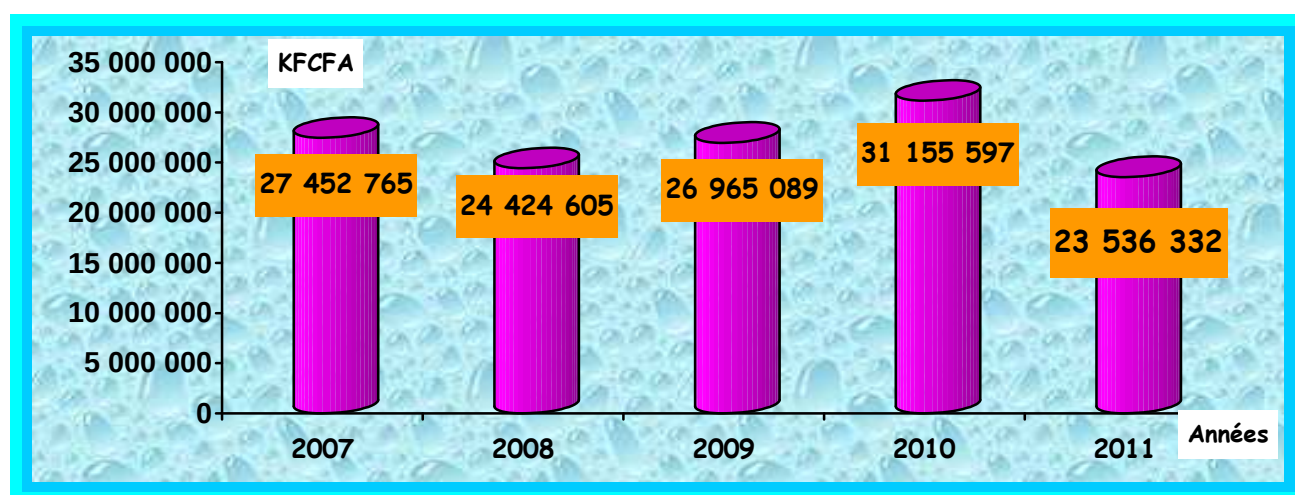
2) PMV = Prix Moyen de Vente en % calculé sur le montant total des produits d'exploitation.

EVOLUTION DES GRANDEURS FINANCIERES 2007-2011

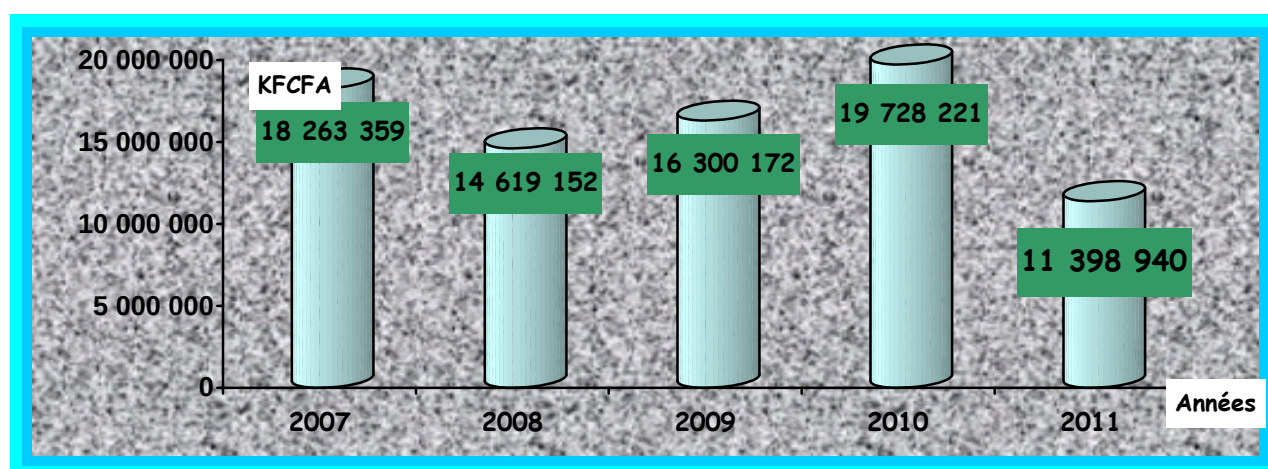
CHIFFRES D'AFFAIRES



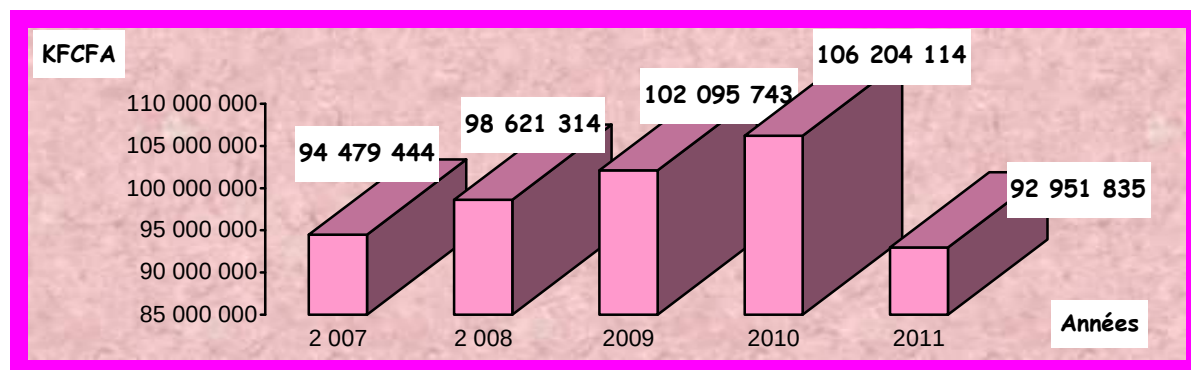
VALEUR AJOUTEE



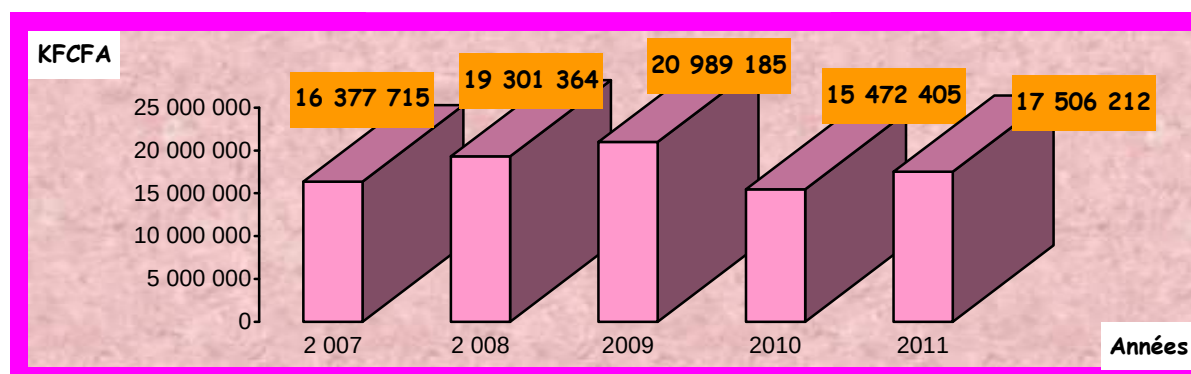
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION



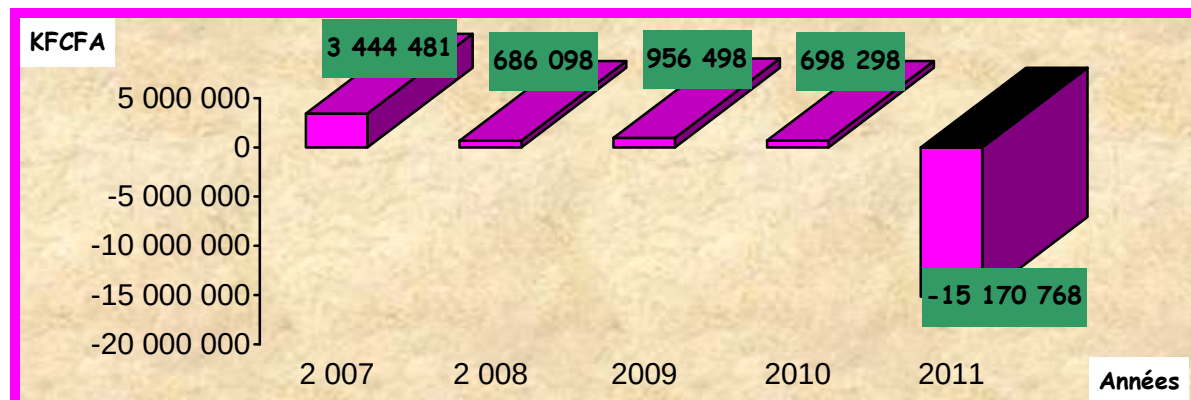
CAPITAUX PROPRES



TRESORERIE NETTE



RESULTATS NETS



PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE

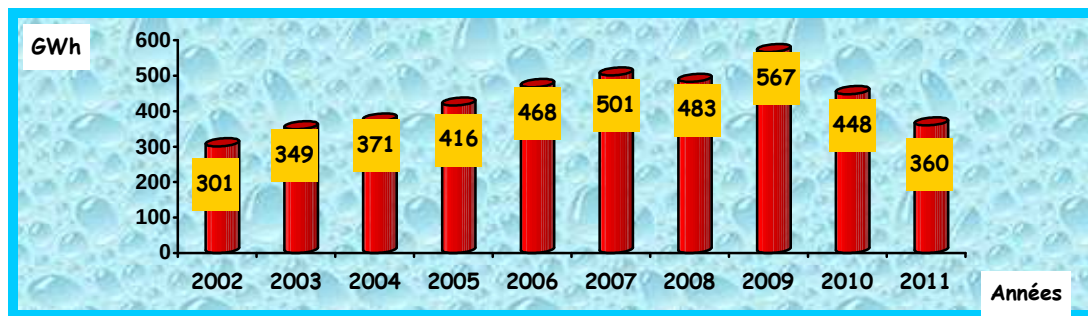
L'année 2011 se distingue par :

- une baisse de la production hydroélectrique due à la mauvaise pluviométrie constatée;
- une chute de la production thermique suite à l'indisponibilité de certains groupes;
- un recours à des producteurs privés pour combler la demande en énergie électrique ;
- une augmentation de 6,91 % des ventes qui passent de 801GWh en 2010 à 857 GWh en 2011.

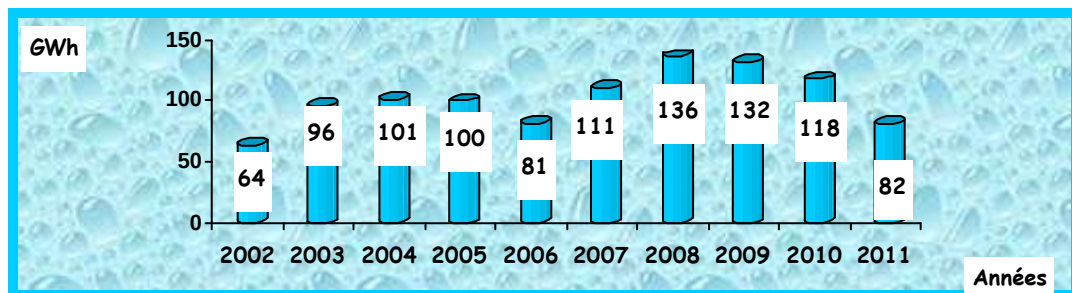
LA PRODUCTION

DIAGRAMMES EVOLUTIFS DES PRODUCTIONS ET DES IMPORTATIONS D'ENERGIE 2002-2011

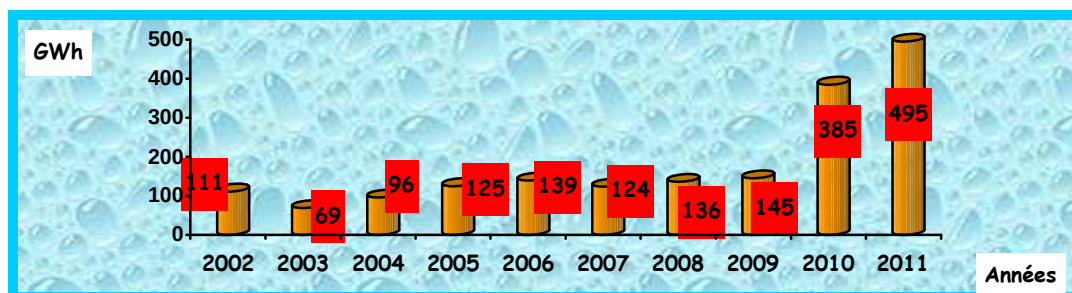
ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



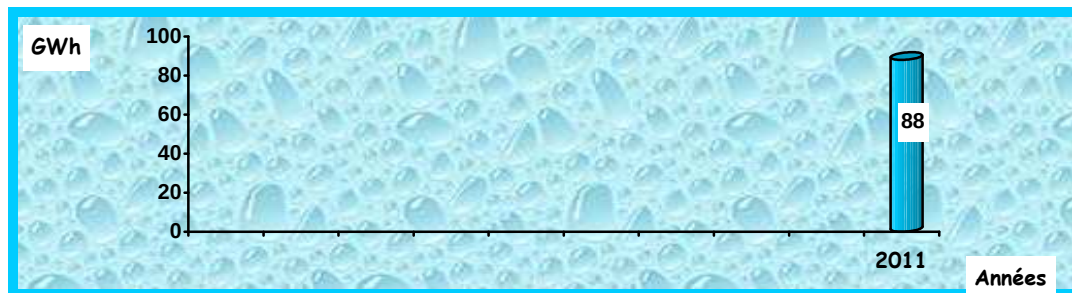
ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



IMPORTATION D'ENERGIE



PRODUCTION PRIVEE



EVOLUTION DE LA PUISSANCE DE POINTE 2010 - 2011

Puissance de pointe du Réseau National Interconnecté (RNI)

	2010	2011
Puissance synchrone (MW)	159	162
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 290	5 800
Facteur de charge (%)	60	66

La puissance maximale de pointe du RNI a été enregistrée le mercredi 4 mai 2011 à 16 heures.

COMBUSTIBLES ET LUBRIFIANTS

- Consommations de combustibles (Production SONABEL)

	2010	2011
Consommations de combustible (tonne)	102 481	83 626
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	228,91	232,37

- Consommations de combustibles (Production Privée)

	2011
Consommations de combustible (tonne)	20 443
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	231,15

- Consommations d'huile (Production SONABEL)

	2010	2011
Consommations d'huile (tonne)	945	877
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	2,11	2,44

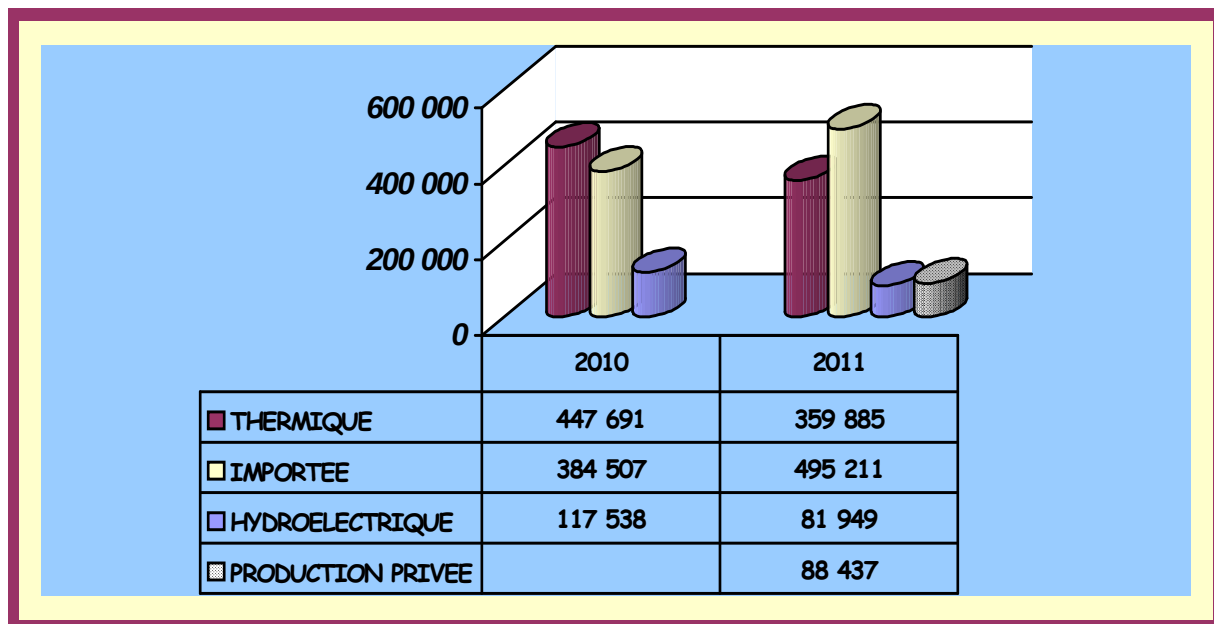
- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

	2010	2011
Coût global combustibles et huiles en FCFA	34 671 232 096	45 543 934 294
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	77,42	101,58

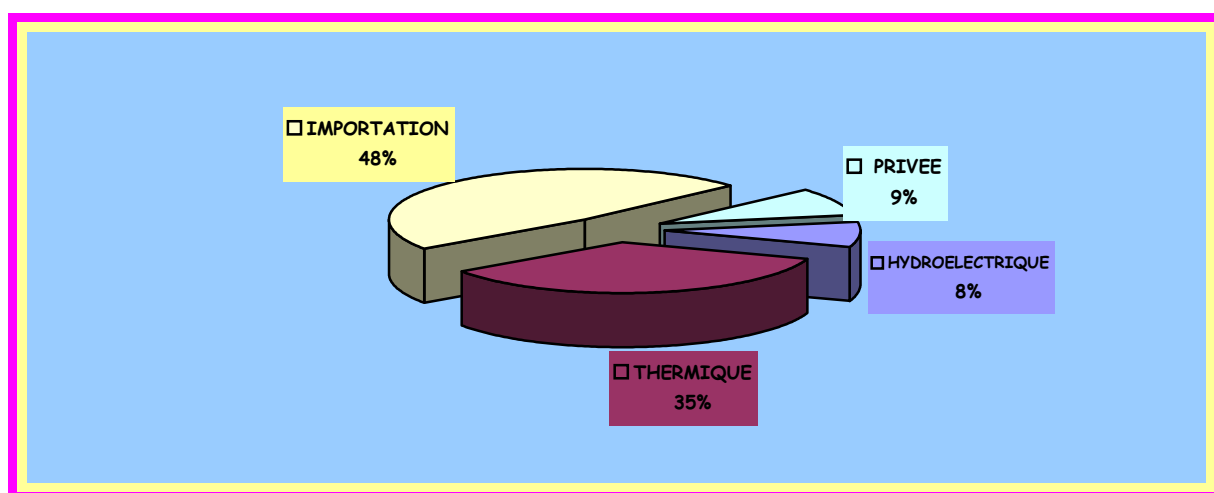
L'année 2011 a été marquée par un recours à des producteurs privés pour pouvoir couvrir la très forte demande en électricité, suite à l'indisponibilité de certains groupes, à la mauvaise pluviométrie et à la réduction de l'importation de la Côte d'Ivoire au cours des quatre premiers mois de l'année.

La dépense pour le gasoil et le DDO est passée de 23,08 milliards en 2010 à 33,45 milliards en 2011 soit un accroissement de 44,93%.

DECOMPOSITION DE LA PRODUCTION 2010 - 2011 (MWh)



PART DE L'ENERGIE PAR SOURCE DE PRODUCTION



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

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

	2010	2011	Variation en %
Haute Tension	*2 083	2 297	10,27
Lignes Mixtes	297	336	13,13
Basse Tension	*6 584	6 948	5,53

*Chiffres corrigés

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 : 21 nouvelles localités électrifiées en 2011 et 4 localités du Fonds de Développement de l'Electrification rurale rétrocédées à la SONABEL.

LES CLIENTS

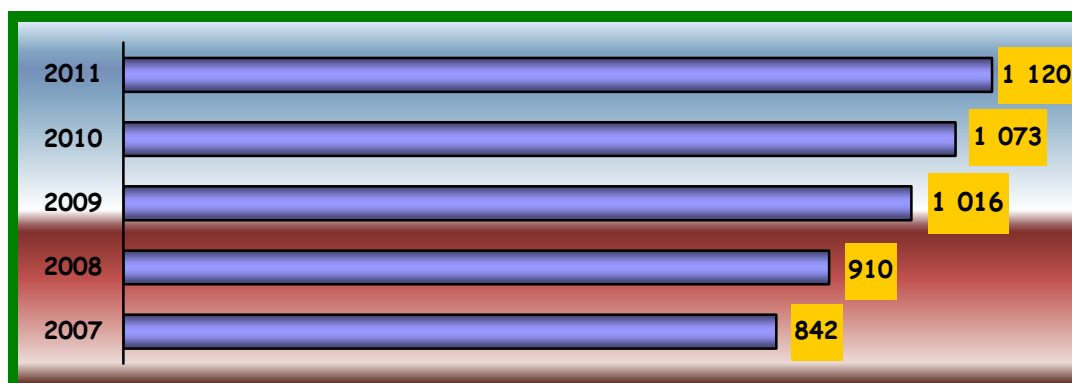
Evolution des raccordements clients

	2010	2011	Variation en %
Raccordement clients	33 780	42 129	24,72

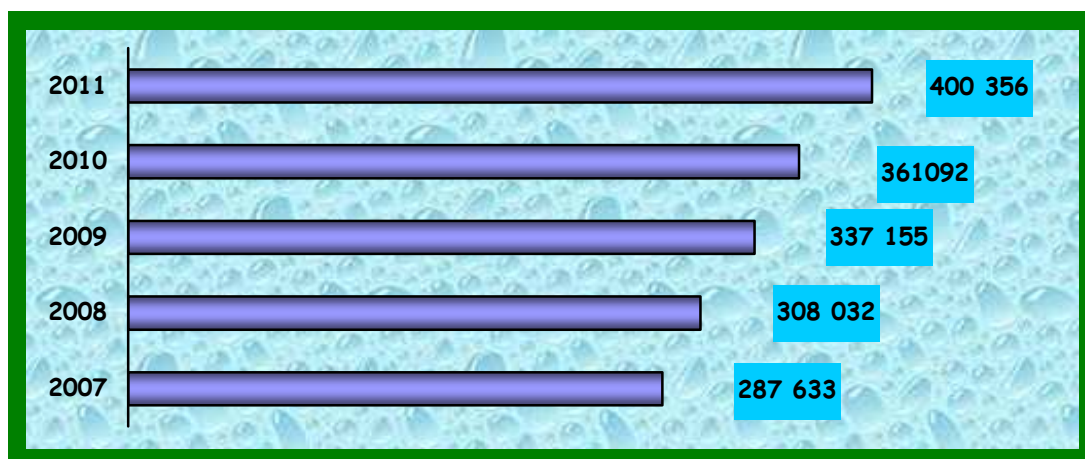
Evolution du nombre de clients

	2010	2011	Variation en %
Haute Tension	1 073	1 120	4,38%
Basse Tension	361 092	400 356	10,87%
TOTAL	362 165	401 476	10,85%

NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION



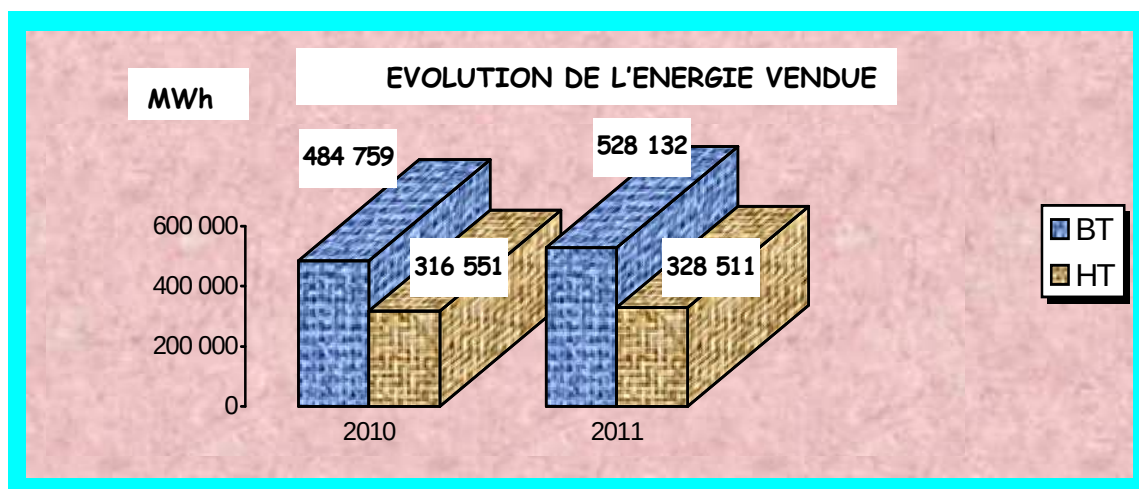
NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION



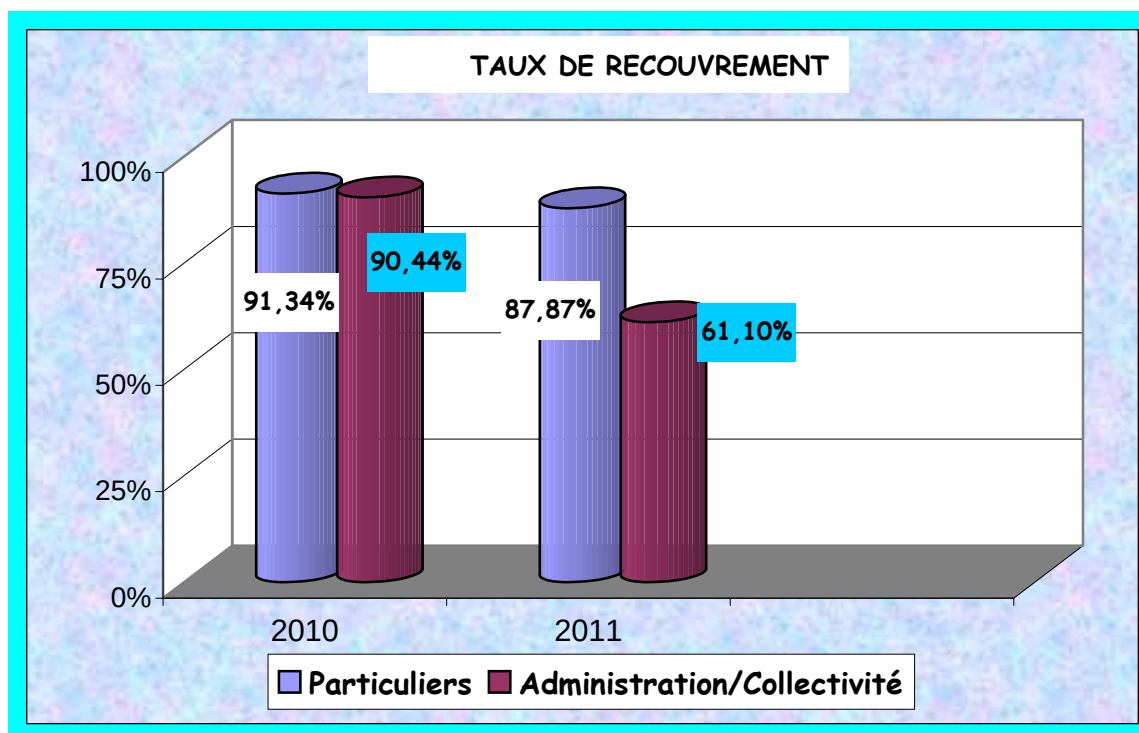
EVOLUTION DU NOMBRE D'ABONNES-VENTE D'ENERGIE AU PREPAIEMENT BASSE TENSION

	2007	2008	2009	2010	2011
Abonnés au pré-paiement Basse Tension	36 429	45 631	52 809	52 556	61 032
Energie vendue (MWh)	17 753	21 043	26 170	29 970	53 082

LES VENTES



LE RECOUVREMENT



L'ACTION COMMERCIALE

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

Cette année, les exploitants ont encore animé les journées commerciales traditionnelles. Les résultats de telles opérations sont inscrits dans les rapports annuels desdites unités.

Campagne commerciale nationale

La campagne commerciale nationale organisée par la direction générale avec le taux de remise exceptionnel de 40% et qui s'est poursuivie dans les localités de Ouagadougou et Bobo Dioulasso jusqu'en fin janvier 2011 a donné pour le mois considéré :

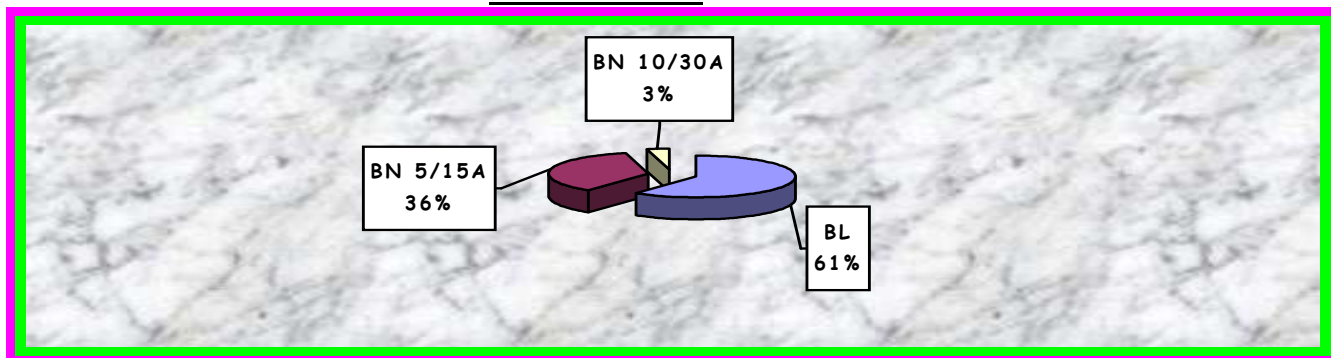
- 19 499 branchements dont 11 776 branchements type location (BL) et 7 723 branchements normaux 2 fils et 4 fils (BN);
- 8 879 extensions tous types confondus.

Au plan financier, les montants sont les suivants :

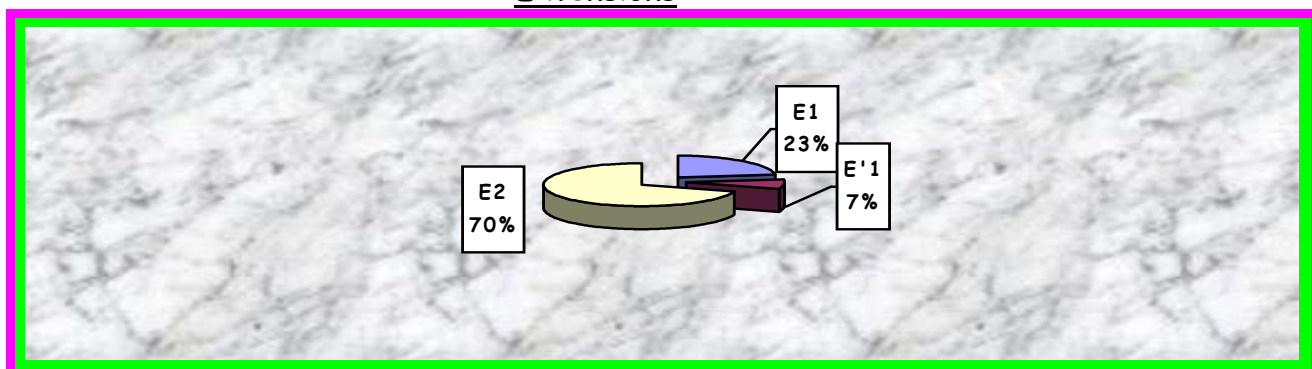
- Forfait au branchement : 1 767 155 537 FCFA ;
- Subvention SONABEL : 706 451 182 FCFA ;
- Participation clients : 1 060 764 042 FCFA ;
- Encaissement TTC : 1 251 242 628 FCFA.

Part des branchements et des extensions par type

Branchements



Extensions



**E1 : Extension ligne légère monophasée*

**E'1 : Extension ligne légère triphasée*

**E2: Extension de grande longueur*

LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

 Interruption d'électricité

Réseau National Interconnecté (RNI)				
Interruptions		2010	2011	Variation en %
Incidents	Nombre	1072	1 550	44,6
	TMC (mn)	53	32	-39,6
	END (MWh)	5 167	5 626	8,9
Travaux	Nombre	337	451	33,8
	TMC (mn)	142	110	-22,5
	END (MWh)	536	673	25,6
Délestages	Nombre	271	201	-25,8
	TMC (mn)	178	52	-70,8
	END (MWh)	12 400	13 912	12,2
Total	Nombre	1 680	2 202	31,1
	TMC (mn)	141	47	-66,7
	END (MWh)	18 103	20 211	11,6

TMC: Temps Moyen de Coupure

END: Energie Non Distribuée

Avec la mise en service de la ligne 225 kV Bobo Ouaga intervenue le 31 décembre 2009, les deux centres régionaux de consommation de Ouagadougou et de Bobo sont désormais fusionnés, constituant ainsi la base du Réseau National Interconnecté (RNI).

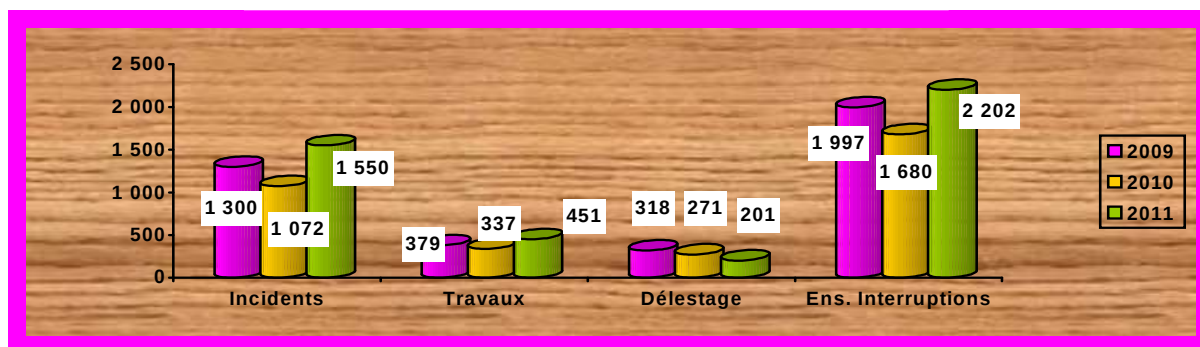
Au RNI, l'énergie totale non distribuée est passée de 18 103 MWh en 2010 à 20 211 MWh en 2011 soit un accroissement de 11,6%.

Cela s'explique par le délestage important durant la période de pointe où la demande en énergie était très forte. En effet, L'END due aux délestages a représenté 69% de l'END totale.

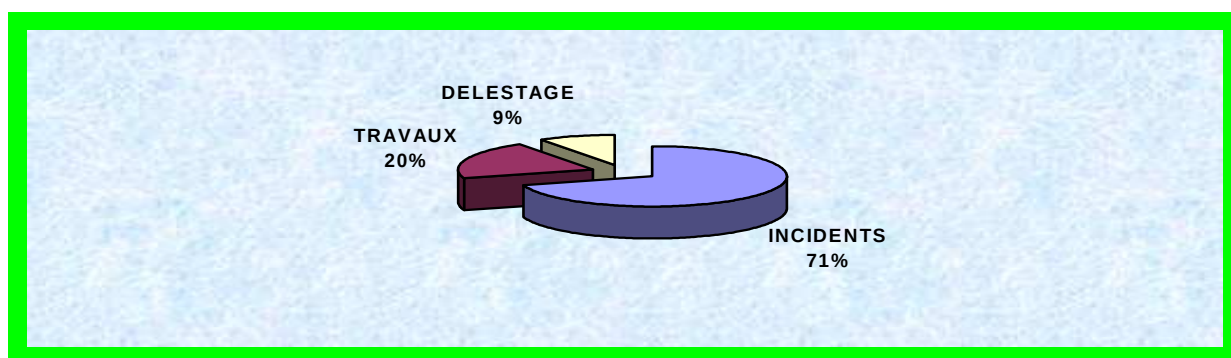
Une production privée a été sollicitée pour faire face à cette situation.

Evolution des interruptions par type

NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (RNI)



RNI : Interruptions 2011



Les incidents restent la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité.

LES RESSOURCES HUMAINES

Les innovations de la visite médicale annuelle au profit des travailleurs entreprises en 2010 se sont poursuivies en 2011.

2011 a été également marquée par un renforcement du personnel d'encadrement qui a connu une hausse de 7,82%

Quinze (15) agents ont reçu des distinctions honorifiques à l'occasion de la fête nationale de l'indépendance du Burkina Faso.

LE PERSONNEL

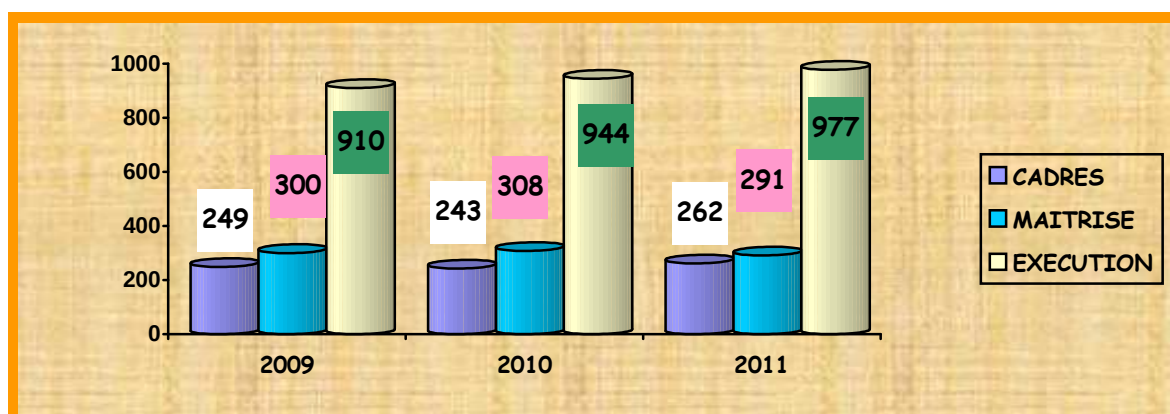
EVOLUTION DES EFFECTIFS

	2010	2011
Agents Permanents	1 491	1 526
Agents sous Contrat à Durée Déterminée (CDD)	00	00
Fonctionnaires détachés	02	02
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 495	1 530

EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE 2011

	CADRES	MAITRISE	EXECUTION	Total
FEMMES	35	32	136	203
HOMMES	227	259	841	1 327
Total	262	291	977	1 530

STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL

Les entrées :

L'accroissement des effectifs se traduit par le recrutement de 74 agents :

- 14 cadres,
- 60 agents d'exécution.

Les sorties :

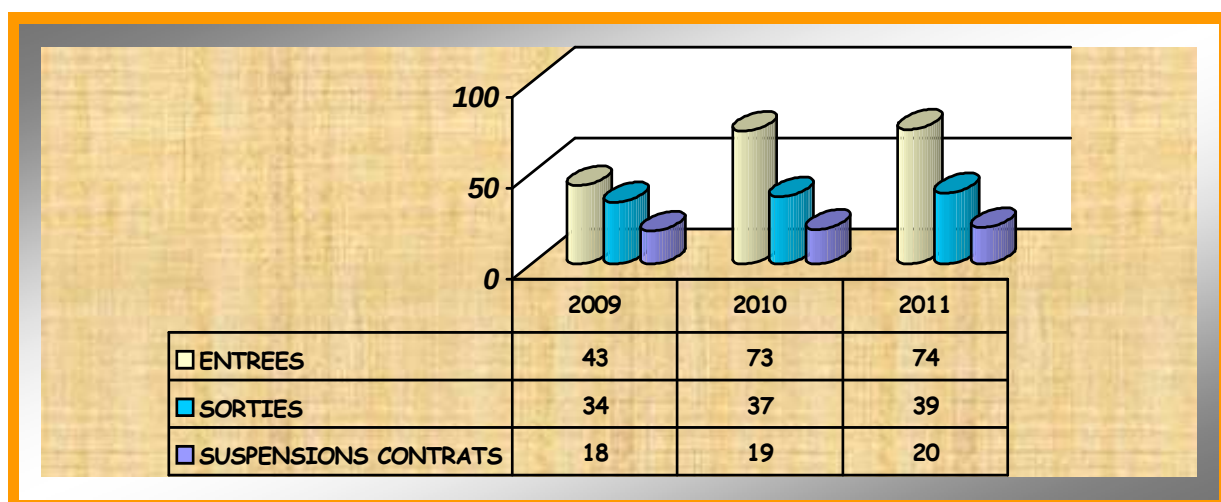
L'année 2011 a enregistré 39 sorties qui se décomposent comme suit :

- 31 départs à la retraite,
- 01 licenciement,
- 01 démission,
- 06 décès.

Les suspensions de contrats :

Vingt (20) contrats de travail ont été suspendus pour les raisons suivantes :

- 16 disponibilités,
- 02 détachements,
- 02 maladies.



FORMATION PROFESSIONNELLE

Formations en externe

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

- management/passation de marché ;
- génie civil ;
- production ;
- distribution/commercial ;
- informatique ;
- ressources humaines ;
- finance-comptabilité/audit.

	2010	2011
Nombre de formations	58	61
Nombre d'agents formés	285	175
Montant dépensé (FCFA)	305 404 247	176 327 809

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 ;
- sécurité et secourisme au travail ;
- informatique.

Les statistiques y relatives sont les suivantes :

	2010	2011
Nombre d'agents formés	483	502
Montant dépensé (FCFA)	55 356 980	33 007 530

ACTION SOCIALE ET SECURITE AU TRAVAIL

Lutte contre le VIH/SIDA

Deux (02) principales activités ont été menées au cours l'année 2011. Il s'agit de :

- la poursuite de la prise en charge médicale et psychosociale des agents PvVIH, leurs conjoints et enfants infectés ;
- la prévention à travers l'animation des séances de sensibilisation et les ateliers de formation. Les activités programmées dans ce cadre par le Comité d'Entreprise et les Cellules Relais de lutte contre le VIH/sida ont atteint un taux de réalisation de 89 %.

La visite médicale annuelle

Les innovations entreprises dans le cadre de la visite médicale en 2010 se sont poursuivies en 2011 avec les examens sanguins systématiques pour tous les agents.

L'organisation de la visite annuelle 2011 a connu un taux global de participation du personnel de 88,60 %.

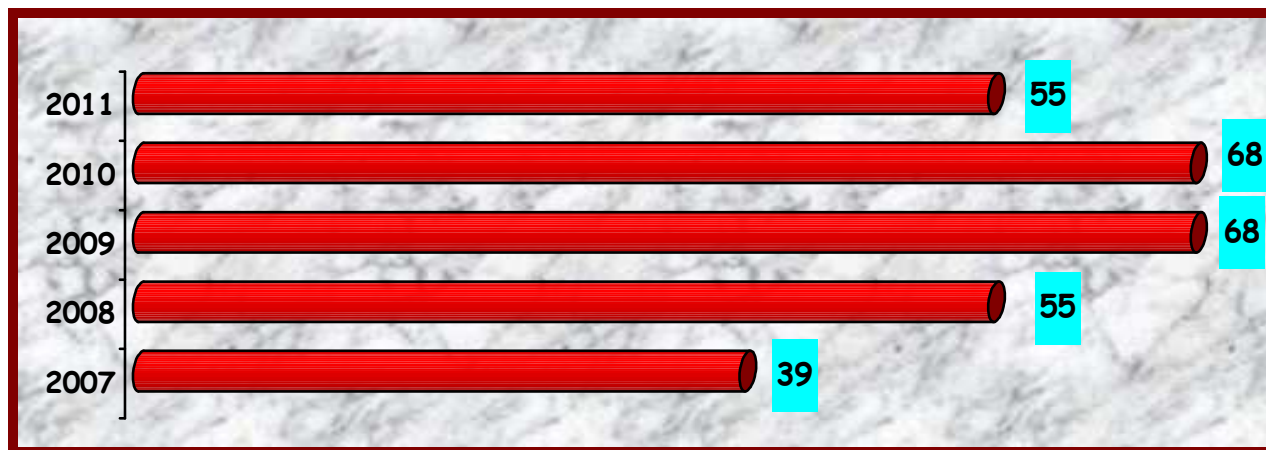
DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance tenue le 11 décembre 2011, quinze (15) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

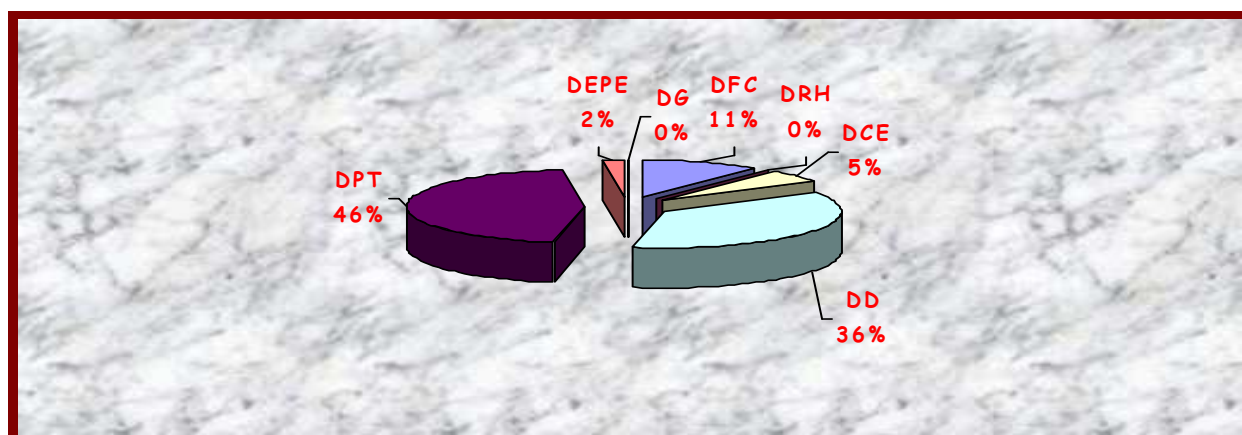
-  Officier de l'Ordre National : un (01) agent ;
-  Chevalier de l'Ordre National : trois (03) agents ;
-  Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : dix (10) agents ;
-  Chevalier de l'Ordre du Mérite de la Jeunesse et des Sports : un (01) agent.

SECURITE AU TRAVAIL

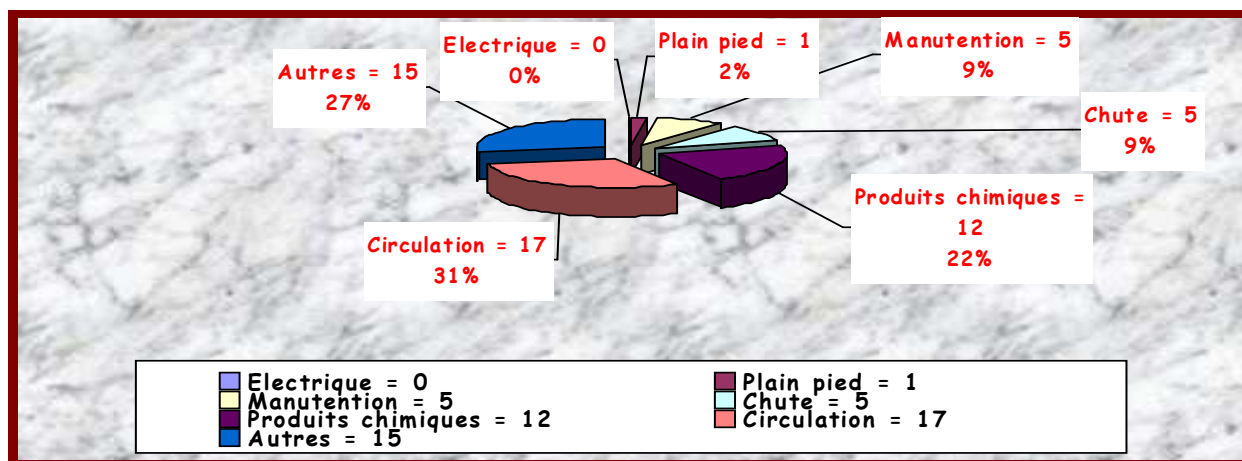
L'évolution du nombre des accidents de travail



Pourcentage des accidents par direction



Origine des accidents



LES INFRASTRUCTURES

L'année 2011 a été marquée par :

- la poursuite dans la mise en œuvre des raccordements des centres isolés ;
- la réalisation de divers travaux de génie civil liés en partie à l'électrification et à la gestion clientèle.

LES TRAVAUX DE CONSOLIDATION ET DE RESTRUCTURATION

Les activités menées dans ce domaine se rapportent essentiellement aux dossiers de production, transport et distribution.

Production de l'énergie

- ✚ **Travaux de renforcement de la centrale de Dori** : ils ont été achevés en avril 2011.
- ✚ **Travaux de renforcement de la centrale de Dédougou** : ils sont terminés à la fin du premier trimestre 2011.
- ✚ **Travaux de renforcement de la centrale de Gaoua** : avec l'interconnexion Pâ-Dano-Diébouyou, le groupe, initialement prévu pour renforcer la centrale de Diébougou, devrait être transféré dans la ville de Gaoua qui est considérée comme le pôle de production régional de la zone sud-ouest. L'avenant pour ce transfert a été reçu en début de second semestre 2011.
- ✚ **Extension phase 3 de la centrale de Komsilga sur financement de la BOAD** : les dossiers d'appels d'offres ont été élaborés par le projet Komsilga et l'entreprise en charge du dossier est en voie de sélection. La signature du contrat et le démarrage des travaux interviendront dès l'obtention de la non objection du bailleur de fonds.
- ✚ **Extension de la centrale de Bobo2 sur financement de la BOAD** : l'appel d'offres et l'ouverture des plis ont eu lieu au premier semestre 2011. Cependant, un dépassement budgétaire important a été constaté. Ainsi, l'appel d'offres est en cours de lancement après révision du dossier technique.

Transport de l'énergie

- ✚ **Projet poste 90 kV de Komsilga** : l'entrepreneur des travaux est en cours de sélection et le démarrage des travaux interviendra après la non objection du bailleur du fond.
- ✚ **Construction de la ligne 90 kV Pâ - Mine de Mana (Financement SEMAFO et Banques locales)**. Les travaux se répartissent en trois (03) volets.
 - Construction du poste 90 kV de Pâ, de la ligne 90 kV (58,5 km) Pâ - Wona et du poste 90/33 kV de Wona pour le premier volet. Les spécifications techniques et les projets du dossier d'appel d'offres sont réalisés et leur validation est prévue pour début 2012.
 - En ce qui concerne les volets 2 (supervision des travaux) et 3 (gestion environnementale), les manifestations d'intérêt ont été rédigées et lancées pour le volet 3 et celles du volet 2 interviendront en début 2012.

Distribution de l'énergie

- ✚ **Extension des réseaux de distribution en projet dans les unités de :**

Ouaga,	Garango
Bobo-Dioulasso	Korsimoro
Koudougou	Boussouma
Réo	Kombissiri
Kaya	Ouahigouya
Koupela	Djibo
Pouytenga	Gourcy
Tenkodogo	Yako,
Zorgho	Séguénéga
Ziniaré	Dori

LES TRAVAUX D'EXTENSION DES OUVRAGES

Liaisons inter urbaines exécutées et mises en service

La ligne 33 kV Ouagadougou-Kongoussi, a été réalisée et mise en service en 2011.

Liaisons en cours de réalisation ou en voie de démarrage

✚ **Ligne 33 kV Ouagadougou - Laye** : actuellement exploitée en 15 kV, des difficultés d'ordre environnemental ralentissent toujours les travaux.

✚ **Raccordement électrique 33 kV Niou-Yako** : la livraison des ouvrages, qui était programmée, pour le début de l'année 2011 n'a pas eu lieu compte tenu de son interdépendance avec la ligne 33 kV Ouagadougou - Laye.

✚ **Raccordement des centres isolés alimentés par mini centrales diesel à des centres principaux voisins.**

Trois bailleurs de fonds et la SONABEL interviennent dans la réalisation des projets d'interconnexion :

- la Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD) : en rappel les projets financés ont été exécutés en 2010.
- la Banque Mondiale (BM) :
 - Pâ - Boromo (45 km) et Diébougou - Gaoua (73 km), les marchés ont été attribués en 2011,
 - Pâ - Dédougou (140 km), les marchés sont en cours d'attribution.
- l'Agence Française de Développement (AFD) :
 - Kongoussi - Djibo (90 km),
 - Kaya - Dori (170 km),
 - Ouagadougou - Ouahigouya (180 km).

Tous les marchés de ces projets sont en cours d'attribution.

LES ELECTRIFICATIONS NOUVELLES

- ✚ **Projet ZACA** : les travaux ont commencé au dernier trimestre 2010 et devront prendre fin en juin 2012.
- ✚ **Electrification des localités de la vallée du Sourou** : entamés en 2010, les travaux ont été achevés en mai 2011.
- ✚ **Electrification de la localité de Namissiguima** : démarrés le 14 juin 2010, les travaux ont été terminés en février 2011.
- ✚ **Electrification de Absouya/Tampaogo** : la mise en service est intervenue en août 2011.
- ✚ **Electrification de Méguet** : la ligne a été mise en service en février 2011.
- ✚ **Electrification de Sien** : la mise en service a eu lieu en avril 2011.
- ✚ **Electrification de la localité de Sidéradougou** : l'achèvement des travaux, qui était programmé pour 2011, se prorogera en 2012 pour des difficultés d'ordre environnemental.
- ✚ **Electrifications des localités de Pouni, Tita, Naponé, Dialgaye** : la collecte des données et l'élaboration du dossier d'appel d'offres ont eu lieu au cours du dernier trimestre 2011.

LES PROJETS DE LIGNES DE TRANSPORT INTER ETAT

- **Interconnexion Bolgatanga-Ouaga** : un chef de projet a été désigné pour suivre ce projet. Les différentes procédures de recrutements suivantes pour sa mise en œuvre ont été établies :
 - Un Ingénieur Conseil de la SONABEL et celui de son partenaire du Ghana (GRIDCo) en vue de l'organisation des appels d'offres puis à la supervision des travaux.
 - Un Consultant en vue de l'évaluation détaillée des mesures environnementales.
- **Interconnexion Han/Bobo-Dioulasso/Sikasso** : ce projet est piloté par le Conseiller Technique. Le dépouillement des Avis de Manifestation d'Intérêt des études de faisabilité et environnementales complémentaires, puis du cadre commercial ont eu lieu. Le dépouillement de propositions est prévu pour avril 2012.

LES PROJETS DIVERS

Raccordement de la centrale solaire de Zina au poste 90 kV de Wona : la définition du tracé de la ligne 90 kV Poste de Wona - Centrale solaire de Zina a été effectuée à la demande de SEMAFO.

L'ENVIRONNEMENT

Le Service Environnement, en 2011, a poursuivi les évaluations environnementales entrant dans le cadre de la couverture nationale en alimentation électrique.

En outre, il a conduit et suivi la gestion environnementale des unités fonctionnelles.

Les activités suivantes ont été effectuées par le service environnement :

- sur le site de Ouaga 1, la mise en fonctionnement et l'exploitation des équipements de dépollution de la nappe phréatique est effective ;
- le bio-traitement des sols pollués par les hydrocarbures sur le site de Kossodo s'est poursuivi ;
- le suivi environnemental du projet d'interconnexion électrique Bolgatanga - Ouagadougou s'est déroulé à travers :
 - la réalisation de l'enquête publique initiée par le ministère en charge de l'environnement ;
 - l'émission de l'avis motivé du ministère en charge de l'environnement sur la faisabilité environnementale du projet ;
 - le montage du dossier et l'adoption par le gouvernement du Décret 2011-560/PRES/PM/MMCE du 12 août 2011 portant autorisation d'exécution et déclaration d'utilité publique du projet ;
 - la finalisation des termes de références et le suivi de la procédure de sélection du consultant qui sera chargé de la gestion environnementale du projet.

Les résultats sur la gestion environnementale des unités fonctionnelles et les évaluations environnementales relatives aux projets d'équipements sont traduits dans les tableaux ci-après.

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

	DESIGNATION	UNITE	AN 2011
CONSOMMATION	Eau	L	193 301 000
	Algicide	kg	4 440
	soude	kg	870
	RD11-13,25, Nalco, D117..	kg	5 169
	Chaux	kg	100
	Solvant	L	2 725
	Sel/Régénération	kg	175
	Savon liquide	L	1 692
	Pâte Arma	kg	1 058
	Kaltax	L	64
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L 1 126 970
		Huiles usées	L 217 947
		Eaux usées	L 21 999 360
		Eaux de purge	L 9 999 354
	Déchets solides	Filtres	unité 620
		Chiffons et sciure de bois	kg 17 128
		Objets métalliques	kg 369
		Plastiques	kg 729
		Papiers, feuilles	fût 1 208
	Polluants gazeux	CO2	kg 397 909 990
		CO	kg 1 240 365
		NO	kg 5 752 326
		NO2	kg 729 314
		SO2	kg 2 077 871
TRAITEMENT	Incineration	Chiffons et sciure de bois	kg 483*
		Boues de combustibles	L 48*
	Cession / Vente	Huiles usées	L 142 988
		Boues de combustibles	L 1 395 755

NB* : Trois (03) incinérateurs en panne durant l'année 2011

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS DES LIGNES ELECTRIQUES

Désignation	Ouaga - Kongoussi	Loumbila - Donsin	Tintilou - Kokologho	Rikou - Namissiguima	Zorgho - Méguet	Toma - Sien	Arbolé - Yako	Ouaga -Laye - Niou
Longueur de la ligne (km)	87	10	9	12	21	7	40	77
consultant Ev. Environnementale	BEGE	DRECV/PCL	DRECV/C	DRECV/N	SERF	DRECV/BM	BAARA CONSULT	BAARA CONSULT
Coût des évaluations	8 887 546	830 000	630 000	830 000	3 291 300	335 000	3 000 150	20 178 000
Nbre de personnes "dédommagées"	191	39	35	19	123	24	112	204
Nbre d'arbres "dédommagés"	1 215	208	315	65	963	324	758	1 474
Dédommagement des arbres	4 801 500	1 030 500	1 466 000	213 000	4 603 000	1449500	2 846 500	5 329 500
Dédommagement autres biens	390 000	118 000	1 906 500	215 000	1 649 500	1432050	582 757	4 667 500
COUT TOTAL	14 079 046	1 978 500	4 002 500	1 258 000	9 543 800	3 216 550	6 429 407	30 175 000

LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)

Le Projet de Renforcement des Infrastructures Electriques et d'Electrification RURale (PRIELER), a procédé au cours de l'année 2011, aux recrutements des Consultants et Fournisseurs nécessaires pour la mise en œuvre de ses activités.

Les activités de l'année 2011 de l'équipe projet se résument ainsi qu'il suit :

LES RECRUTEMENTS

Les recrutements suivants sont effectifs :

- ✚ un consultant pour rédiger le manuel des procédures du projet : les procédures administratives de mise en œuvre ont été suivies et la Banque Africaine de Développement (BAD) a donné son avis de non objection sur la version finale. Aussi, la prestation a été réglée intégralement ;
- ✚ un bureau d'études pour la restructuration et l'extension des réseaux de Ouagadougou ainsi que l'étude de la ligne d'interconnexion 132 kV Zano - Koupèla : le marché est signé et le bureau d'études retenu a commencé ses travaux ;
- ✚ un bureau d'Ingénieur Conseil pour le suivi et le contrôle des travaux du projet de renforcement des infrastructures électriques et d'électrification rurale : le marché est signé et l'Ingénieur Conseil a débuté ses prestations ;
- ✚ un consultant pour assurer la formation des agents du PRIELER : le « plan de formation » a été finalisé. Une requête a été élaborée pour être introduite auprès de la BAD pour permettre à l'unité de Gestion du Projet de s'adresser directement aux centres de formation identifiés dans le cadre des formations à la carte ;
- ✚ un consultant pour réaliser les audits externes des états financiers 2010 et 2011 du PRIELER : le projet de demande de proposition a été publié ;
- ✚ un consultant pour les études et la mitigation des impacts environnementaux des 145 localités à électrifier : le marché est signé et le Consultant a commencé ses travaux.

Les recrutement suivant est en cours de réalisation : il s'agit un bureau d'études chargé de l'Information, de l'Éducation, de la Communication et de la Maîtrise de la Consommation d'Énergie. L'ouverture des offres a eu lieu et leur évaluation a démarré.

LES ACQUISITIONS

Les recrutements des fournisseurs de matériels d'exploitation et des pièces de rechanges : toutes les procédures en la matière ont été conduites, et l'évaluation des offres techniques et financières a eu lieu.

LA REHABILITATION ET L'EXTENSION DES RESEAUX HTA/BTA

Les travaux seront exécutés par des entrepreneurs. Le projet d'appel d'offres a été approuvé par l'Ingénieur Conseil et envoyé à la BAD pour avis de non objection. L'avis d'appel d'offres international a été lancé.

LES FINANCES

Les performances financières de l'année 2011 ont été fortement influencées par les événements suivants :

- la réduction de l'importation de la Côte d'Ivoire au cours des quatre premiers mois de l'année, suite à la crise socio-politique ;
- la hausse importante du prix de cession des hydrocarbures au cours de l'année (31 % pour le Fuel et 26 % pour le DDO par rapport à 2010) ;
- la mauvaise pluviométrie de la saison hivernale 2011 qui a entraîné une réduction de la production hydroélectrique ;
- la hausse des consommations spécifiques des groupes des centrales suite à leur forte sollicitation ;
- la location de groupes électrogènes en vue de faire face à la demande en énergie électrique très importante.

Ces événements ont ainsi entraîné une forte dégradation des performances financières et économiques de la société avec un résultat net déficitaire de 15,171 milliards de FCFA.

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

BILAN

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Dénomination sociale de l'entreprise :

0

Adresse :

01

BP

Sigle usuel : SONABEL

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1 Net
		Brut	Amort/Prov	Net	
	ACTIF IMMOBILISE (1)				
AA	Charges immobilisées				
AX	Frais d'établissement				
AY	Charges à répartir	781 125 996		781 125 996	1 004 082 807
AC	Primes de remboursement des obligations				
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement	-	-	-	-
AF	Brevets, licences, logiciels	2 707 397 876	2 641 813 028	65 584 848	721 316 065
AG	Fonds commercial				
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	1 663 303 492	-	1 663 303 492	1 523 922 392
AK	Bâtiments	69 310 364 487	26 748 129 251	42 562 235 236	43 802 058 696
AL	Installations et agencements	222 875 677 075	82 856 792 462	140 018 884 613	134 358 393 127
AM	Matériel	139 231 025 706	70 958 915 692	68 272 110 014	54 863 224 878
AN	Matériel de transport	5 804 024 268	5 488 712 071	315 312 197	778 231 999
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations				
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation				
AS	Autres immobilisations financières	367 883 011	-	367 883 011	1 945 284 346
AW	(1) dont H. A. O. :				
	Brut				
	Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	442 740 801 911	188 694 362 504	254 046 439 407	238 996 514 310

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :
(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Adresse :

01

BP

Sigle usuel :

SONABEL

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
AZ	Report total Actif immobilisé	442 740 801 911	188 694 362 504	254 046 439 407	238 996 514 310
	ACTIF CIRCULANT				
BA	Actif circulant H. A. O.				
BB	Stocks				
BC	Marchandises				
BD	Matières premières et autres Approvisionnements	30 448 364 132	4 334 684 619	26 113 679 513	23 218 669 745
BE	En-cours				
BF	Produits fabriqués				
BG	Créances et emplois assimilés				
BH	Fournisseurs, avances versées	1 566 036 323		1 566 036 323	1 099 604 749
BI	Clients	42 732 322 066	4 039 502 875	38 692 819 191	31 892 910 479
BJ	Autres créances	4 582 803 446		4 582 803 446	2 591 198 669
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	79 329 525 967	8 374 187 494	70 955 338 473	58 802 383 642
	TRESORERIE-ACTIF				
BQ	Titres de placement				
BR	Valeurs à encaisser				
BS	Banques, chèques postaux, caisse	17 506 211 944		17 506 211 944	15 472 405 152
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	17 506 211 944		17 506 211 944	15 472 405 152
BU	Ecarts de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)				
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	539 576 539 822	197 068 549 998	342 507 989 824	313 271 303 104

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

BILAN

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 : 31/12/2011 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	3 519 401 135	3 449 571 310
CG	Réserves libres	18 067 159 646	18 067 159 646
CH	Report à nouveau	-1 146 199 575	
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	-15 170 768 243	698 298 250
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	41 682 242 319	37 989 085 084
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	92 951 835 282	106 204 114 290
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	152 321 155 599	138 682 082 960
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	6 268 080 912	5 770 225 042
DD	Provisions financières pour risques et charges	22 315 039 718	15 203 033 942
DE	(1) dont H. A. O. :		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	180 904 276 229	159 655 341 944
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	287 745 433 280	279 748 778 003

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

BILAN

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

(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

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	287 745 433 280	279 748 778 003
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	4 465 008 347	2 381 301 889
DI	Clients, avances reçues	3 488 337 115	1 983 437 304
DJ	Fournisseurs d'exploitation	39 692 338 665	20 271 508 291
DK	Dettes fiscales	3 827 895 702	2 135 938 505
DL	Dettes sociales	1 443 986 150	974 128 491
DM	Autres dettes	1 418 854 541	5 611 625 744
DN	Risques provisionnés		
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	54 336 420 520	33 357 940 224
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie	387 284 305	
DS	Banques, découverts	38 851 719	164 584 877
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)	426 136 024	164 584 877
DU	Ecart de conversion-Passif (V) (gain probable de change)		
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	342 507 989 824	313 271 303 104

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :
(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

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	20 509 088 046	18 194 742 640
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	60 265 638 237	50 318 873 264
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-3 856 497 510	-4 387 002 500
RI	Transports	212 949 479	230 434 885
RJ	Services extérieurs	12 922 555 711	4 281 529 096
RK	Impôts et taxes	1 209 050 424	1 060 607 375
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	2 815 693 759	3 021 349 115
RP	Charges de personnel (1)	12 137 392 434	11 427 376 068
	(1) dont personnel extérieur 478 967 383 479 340 835		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	23 212 207 170	18 149 017 576
RW	Total des charges d'exploitation	129 428 077 750	102 296 927 519
	(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

(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

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	92 491 637 440	86 745 015 580
TD	Travaux, services vendus	5 875 269 848	5 551 025 792
TE	Production stockée (ou déstockage)	(+ ou -)	
TF	Production immobilisée	9 271 864 834	8 132 783 979
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	87 129 684 076 82 234 082 711	
TH	Produits accessoires	1 566 543 422	1 304 636 674
TI	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	99 933 450 710 93 600 678 046	
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation	7 358 273 350	
TL	Autres produits	1 051 221 209	2 142 668 681
TN	VALEUR AJOUTEE	23 536 331 957 31 155 596 831	
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	11 398 939 523 19 728 220 763	
TS	Reprises de provisions		36 910 000
TT	Transferts de charges		
TW	Total des produits d'exploitation	117 614 810 103	103 913 040 706
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)	-11 813 267 647 1 616 113 187	

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : Société Nationale d'Electricité du Burkina
(Bilan selon Balance du 12-03-2012) 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	129 428 077 750	102 296 927 519
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	5 743 436 755	3 128 451 920
SC	Pertes de change	191 928 104	98 002 183
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	5 935 364 859	3 226 454 103
	(Résultat financier voir UG)		
SH	Total des charges des activités ordinaires	135 363 442 609	105 523 381 622
	(Résultat des activités ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		116 944 766
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.		116 944 766
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	499 667 254	651 429 350
SS	Total participation et impôts	499 667 254	651 429 350
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	135 863 109 863	106 291 755 738
	(Résultat net voir UZ)		

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :
(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

Durée (en mois) :

12

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	117 614 810 103	103 913 040 706
UA	ACTIVITE FINANCIERE		
UC	Revenus financiers	679 951 591	707 849 321
UD	Gains de change	50 477 408	121 319 266
UE	Reprises de provisions		
UE	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	730 428 999	829 168 587
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-5 204 935 860	-2 397 285 516
UH	Total des produits des activités ordinaires	118 345 239 102	104 742 209 293
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)		
UI	(+ ou -)	-17 018 203 507	-781 172 329
UJ	(1) dont impôt correspondant		
UK	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
UL	Produits des cessions d'immobilisations		55 335 570
UM	Produits H.A.O.		
UN	Reprises H.A.O.	2 347 102 518	2 192 509 125
UN	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	2 347 102 518	2 247 844 695
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	2 347 102 518	2 130 899 929
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	120 692 341 620	106 990 053 988
UZ	RESULTAT NET	-15 170 768 243	698 298 250
	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**
(Bilan selon Balance du 12-03-2012) Sigle usuel : **SONABEL**
Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2011** Durée (en mois) : **12**

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	5 743 436 755	(TT) Transferts de charges d'exploitation	11 398 939 523
(SC) Pertes de change	191 928 104	(UA) Revenus financiers	679 951 591
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	50 477 408
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	
(SR) Impôts sur le résultat	499 667 254	(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	6 435 032 113	Total (II)	12 129 368 522

CAFG : Total (II) - Total (I) = 5 694 336 409 (N - 1) : 16 679 505 897

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 5 694 336 409 - 5 694 336 409 (N - 1) : 16 679 505 897

■ 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	2 895 009 768	OU
(BE) En-cours		OU
(BF) Produits fabriqués		OU
(A) Variation globale nette des stocks	2 895 009 768	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**
 (Bilan selon Balance du 12-03-2012) Sigle usuel : **SONABEL**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2011** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées	466 431 574	OU
(B I) Clients	6 799 908 712	OU
(BJ) Autres créances	1 991 604 777	OU
(BU) Ecart de conversion - Actif (1)		OU
(B) Variation globale nette des créances	9 257 945 063	OU

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(D I) Clients, avances reçues		OU 1 504 899 811
(DJ) Fournisseurs d'exploitation		OU 19 420 830 374
(DK) Dettes fiscales		OU 1 691 957 197
(DL) Dettes sociales		OU 469 857 659
(DM) Autres dettes	4 192 771 203	OU
(DN) Risques provisionnés		OU
(DU) Ecart de conversion - Passif (1)		OU
(C) Variation globale nette des dettes circulantes		OU 18 894 773 838

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	OU	6 741 819 007
--	-----------	-----------	----------------------

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

	N	N - 1
Excédent brut d'exploitation	11 398 939 523	19 728 220 763
- Variation du B.F.E.(- si emplois ; + si ressources)	6 741 819 007	-9 640 298 720
- Production immobilisée	- 9 271 864 834	- 8 132 783 979
EXCÉDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	XD	1 955 138 064

(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 : (Bilan selon Balance du 12-03-2012)		Société Nationale d'Electricité du Burkina		Sigle usuel : SONABEL	
Adresse :		01	BP	54	Ouagadougou 01
N° d'identification fiscale : 00000499R		Exercice clos le : 31/12/2011		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)	492 160 033	////////////////////	-1 208 594 313
	Croissance interne			
	FB Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	196 671		-1 269 141 618
	FC Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	34 009 839 122		-36 890 508 945
FD	Croissance externe			
	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières		1 577 401 335	4 273 496 091
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	32 924 794 491		-35 094 748 785
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)		OU 6 741 819 007	-9 640 298 720
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	26 182 975 484		-44 735 047 505
FI	III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)		OU 2 083 706 458	-3 601 129 348
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS (1)	7 654 249 388	////////////////////	-6 639 439 318
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	31 753 518 414		-54 975 616 171

(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII

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

(Bilan selon Balance du 12-03-2012)

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2011

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)		5 694 336 409	16 679 505 897
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////////		956 498 166
FN	Subventions d'investissement	////////////////////	6 040 259 753	5 607 687 699
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)		////////////////////	
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		20 676 239 445	27 280 766 335
FR	Autres dettes financières (2) (2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois	523 224 474	1 638 162 926	481 934 910
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		33 626 774 059	51 006 393 007
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	ou	1 772 255 645	-3 969 223 164
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou -	17 080 075 920		
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou -	15 307 820 275		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	1 772 255 645	1 772 255 645 ou	-3 969 223 164
	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)		7 053 269 820 ou	
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)			8 825 525 465
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)		1 772 255 645 ou	
TOTAL		8 825 525 465 =	8 825 525 465