

ENERGIE DU MALI SA



RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

VOLUME 1 / 7

COMPTE RENDU TECHNIQUE

EXERCICE 2004

MARS 2005

Direction des Investissements Tél : 223 47 62 fax : 223 47 60 email : sco.dibaly@edmsa.net, sotraore@edmsa.net

DOCUMENTS CONSTITUTIFS DU RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

VOLUME 1 / 7 : COMPTE RENDU TECHNIQUE

SECTEUR ELECTRICITE
SECTEUR EAU
TABLEAUX ANNEXES

VOLUME 2 / 7 : COMPTE RENDU FINANCIER

NOTE SUR LES ETATS FINANCIERS
ETATS FINANCIERS 2004
NOTE SUR LES PROCEDURES DE PASSATION DE MARCHÉ

VOLUME 3 / 7 : RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES

RAPPORT SPECIAL DES COMMISSAIRES AU COMPTES

VOLUME 4 / 7 : PLAN D'INVESTISSEMENTS QUINQUENNAL (PIQ)

PRESENTATION DU PLAN D'INVESTISSEMENTS 2001-2006
REALISATION D'INVESTISSEMENTS 2001-2004
PREVISION D'INVESTISSEMENTS 2005

VOLUME 5 / 7 : PROCEDURES INTERNES DE PASSATION DE MARCHES

SERVICES PUBLIC DE L'ELECTRICITE (octobre 2001)
SERVICES PUBLIC DE L'EAU POTABLE (octobre 2001)

VOLUME 6 / 7 : CONTRATS D'ASSURANCE

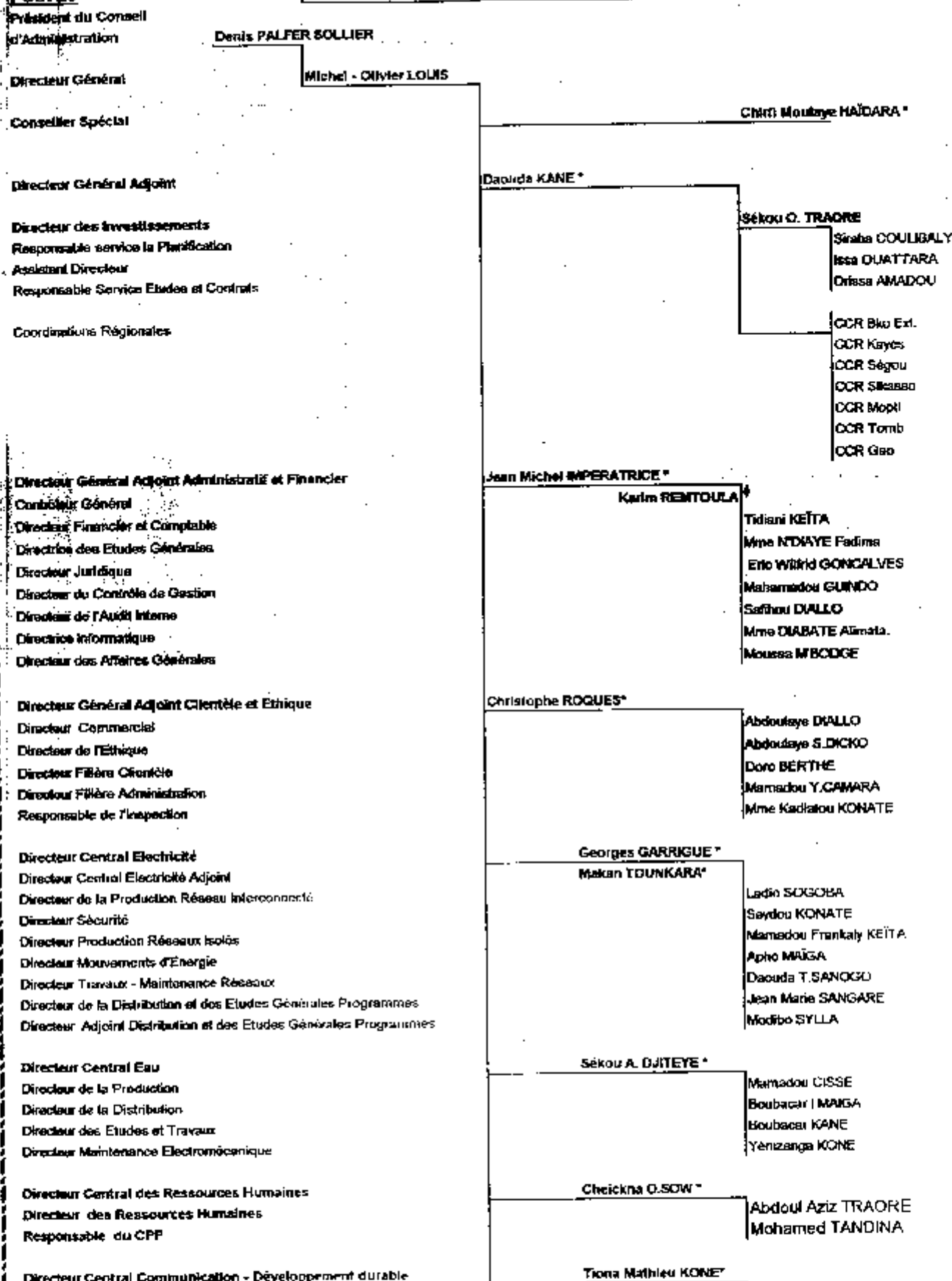
VOLUME 7 / 7 : PLAN TRIENNAL DE FORMATION

TABLE DES MATIERES

Les centres d'exploitations	
Organigramme au 31 décembre 2004	
0 – Résumé des indicateurs techniques	
1.0 – Préambule	1
1 – Généralités - Structure de la société	1
1.1 – Structure de la société	1
1.2 – Chiffres caractéristiques	2
1.2.1 – Chiffre d'affaires	2
1.2.2 – Evolution du résultat	2
1.2.3 – Investissements	2
1.2.4 – Secteur électricité	3
1.2.5 – Secteur eau	3
2 – Gestion des ressources humaines	4
2.1 – Bilan des actions en 2004	4
2.2 Effectifs	4
2.3 Les catégories professionnelles	4
2.4 – Bilan de la formation en 2004	4
3 – Résultats Technique d'activités	5
3.1 – Secteur électricité	5
3.1.1 – Chiffres caractéristiques	5
3.1.1.1 – Chiffres affaires	5
3.1.1.2 – Production d'électricité	5
3.1.1.3 – Ventes d'électricité	6
3.1.2 – Système électrique	6
3.1.2.0 – Généralités	6
3.1.2.1 Réseau interconnecté	6
3.1.2.2- Centres isolés	7
3.1.2.3- Ensemble EDM	8
3.1.2.4- Gestion de combustible	8
3.1.3 – Ventes d'électricité	9
3.1.3.1 Bamako	9
3.1.3.2 Réseau interconnecté	9
3.1.3.3 Centres isolés	10
3.1.3.4 – Ensemble EDM	10
3.1.4 – Rendement de réseau électricité	10
3.1.5 – Gestion des abonnés	11
3.1.5.1 Nouveaux branchements	11
3.1.5.2 Nombre d'abonnés électricité	11
3.1.6 – Transport et distribution	11
3.1.6.1 Le réseau de transport électricité	11
3.1.6.2 Le réseau de distribution électricité	11
3.1.6.3 Interruption sur le réseau électricité	12
3.1.7 – Situation des projets secteur électricité	12
3.1.7.1 Infrastructures d'absorption de l'Energie de Manantali	12

RESEAU INTERCONNECTE	
	BAMAKO KATI KOULIKORO DIOILA FANA SEGOU MARKALA YANFOULA SELINGUE KAYES KITA MANANTALI
CENTRES ISOLEES	
	NIRO OUELESSEBOUGOU KANGABA SAN NIONO TOMINIAN SIKASSO KOUTIALA BOUGOUNI KADIOLO ZEGOUA MOPTI DJENNE DOUMENTZA BANDIAGARA GAO TOMBOUCTOU GOUNDAM DIRE NIAFUNKE KIDAL

KALANA?

POSTES
ORGANIGRAMME DE L' EDM SA AU 31 DECEMBRE 2004


* : Membres du CODIR

DG	DGA	DC et DCA	D et DA
1	3	7	24
1	4	11	35

RESUME DES INDICATEURS TECHNIQUES

EXERCICE 2004

RESUME INDICATEURS TECHNIQUES

NB : Les indicateurs techniques sont résumés dans les tableaux E1, E2 et E3 pour le secteur de l'électricité et O1, O2 et O3 pour le secteur de l'eau potable

Pour les détails voir les annexes 3.1 à 3.55 du présent compte rendu technique.

QUANTITE D'ELECTRICITE PRODUITE, LIVREE ET VENDUE PAR LOCALITES EN 2004

Energie en MWh

CENTRES	Energie produite	Energie livrée	Energie vendue	Rendement
CENTRES RESEAU INTERCONNECTE				
PRODUCTION HYDRAULIQUE	249 040,77			
PRODUCTION THERMIQUE	58 495,76			
ACHATS	331 610,25			
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	639 146,78	619 829,17	478 580,64	74,6%
CENTRES ISOLEES				
KOUTIALA	8 607,52	8 193,52	7 828,07	90,9%
SAN	3 256,96	3 247,71	2 510,06	77,1%
SIKASSO	17 876,19	15 913,55	13 800,66	77,2%
BOUGOUNI	3 564,42	3 467,98	2 962,00	83,1%
OUELESSEBOUGOU	445,61	439,98	346,54	77,8%
KANGABA	540,11	533,76	439,33	81,3%
NIONO	4 561,51	4 338,56	2 953,61	64,8%
TOMINIAN	277,45	295,39	229,03	82,5%
NIORO	2 098,03	1 974,99	1 596,06	76,1%
MOPTI	16 875,64	15 029,80	12 985,68	76,9%
BANDIAGARA	845,69	1 862,30	768,98	90,9%
DJENNE	865,50	847,69	735,12	84,8%
DOUMENTZA	652,81	655,82	527,11	80,7%
TOMBOUCTOU	5 421,60	5 265,34	4 964,68	91,6%
GOUNDAM	454,24	454,82	397,44	87,5%
DIRE	631,54	614,53	588,98	93,8%
NIAFUNKE	499,30	481,47	463,46	92,8%
GAO	10 477,94	9 675,46	7 635,53	72,9%
KIDAL	1 581,90	1 533,62	1 253,17	79,2%
Achat d'énergie Kadiolo-Zégoa	2 087,35	1 788,02	1 536,01	86%
TOTAL CENTRES ISOLEES	81 621,31	76 614,31	64 521,52	79,0%
TOTAL EDM	720 768,09	696 443,48	541 102,16	75,1%

NOMBRE D'ABONNES PAR LOCALITES EN 2004

Centres	Basse Tension	Moyenne Tension	Total
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE			
BAMAKO	94 372	641	95 013
FANAKO	1 499	12	1 511
KOULIKORO	1 614	30	1 644
KATI	3 087	16	3 103
YANEDOUA	294	0	294
SELINGUE	586	0	586
KALANA	0	1	1
SEGOU	6 540	60	6 600
MARKALA	1 075	0	1 075
KAYES	5 984	31	6 015
KITA	1 861	9	1 870
TOTAL	116 912	600	117 712

CENTRES ISOLEES			
NIOBO	1 115	3	1 118
KANGABA	214	1	215
OULESEBOUGOU	249	0	249
BOUGOUNI	1 739	10	1 749
SIKASSO	4 430	36	4 466
KADIOLO	607	1	608
ZEGOUA	459	1	460
KOUTIALA	3 055	16	3 071
SAN	928	0	928
NIONO	1 678	9	1 687
TOMINIAN	137	4	141
MOPTI	4 744	0	4 744
DJENNE	644	28	672
BANDIAGARA	350	0	350
DOUENTZA	340	2	342
TOMBOUCTOU	2 523	0	2 523
DIRE	399	19	418
GOUNDAM	246	0	246
NIAFUNKE	289	0	289
GAO	3 047	1	3 048
KIDAL	423	20	443
TOTAL CENTRES ISOLEES	27 616	151	27 767

TOTAL EDM	144 528	951	145 479
------------------	----------------	------------	----------------

LONGUEUR DE RESEAUX DE DISTRIBUTION ELECTRICITE EN 2004

Réseau MT et BT			
	Longueur réseaux en km		
	MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE			
BAMAKO	446,47	1413,64	1 860,11
FANA DIOLA	53,32	24,19	77,51
KDULIKORO	67,10	40,63	107,73
KATI	28,93	141,85	170,78
SELINGUE	19,38	21,13	40,51
KALANA	0,00	0,00	-
YANFOLILA	1,00	4,50	5,50
SEGOU	83,35	173,71	257,06
MARKALA	19,64	41,64	61,28
KAYES	58,60	118,85	177,45
SITA	48,43	121,67	170,10
TOTAL CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE	826,23	2101,79	2 928,02

CENTRES SOLES			
NIOU	8,53	11,82	20,35
KANGABA	0,00	4,85	4,85
OUELESSEBOUGOU	0,00	5,50	5,50
BOUGOUNI	10,38	38,65	49,03
SIKASSO	56,92	135,51	192,43
KOUTIALA	24,86	121,12	145,98
KADIOLO	23,30	14,79	38,09
ZEGOUA	2,70	7,38	10,08
NIONO	32,63	42,31	74,94
SAN	12,79	22,80	35,59
TOMINIAN	0,00	5,89	5,89
MOPTI	37,43	83,60	121,03
BANDIAGARA	3,09	5,50	8,59
DOUENTZA	0,00	7,40	7,40
DJENNE	0,00	8,72	8,72
TOMBOUCTOU	10,54	33,05	43,59
GOUNDAM	1,57	7,18	8,74
DIRE	1,80	25,14	26,94
NIAFUNKE	4,62	8,52	13,13
GAO	25,00	82,28	107,28
KIDAL	6,00	26,98	32,98
TOTAL CENTRES SOLES	262,14	698,98	961,12

TOTAL EDM	1088,37	2800,77	3 889,14
------------------	----------------	----------------	-----------------

QUANTITE D'EAU PRODUITE, VENDUE EN M3 PAR LOCALITES EN 2004

Centres	EAU PRODUITE	EAU VENDUE	RENDEMENT %
BAMAKO	43 608 548	28 849 037	66,15
KAYES	3 163 709	2 603 440	82,29
KITA	653 338	484 397	74,14
NIORO	503 685	442 797	87,91
KOULIKORO	1 044 840	890 142	85,19
KATI	1 893 638	1 432 384	75,64
KOUTIALA	980 062	672 365	68,60
SAN	396 743	335 640	84,60
SIKASSO	1 873 483	1 390 739	74,23
BOUGOUNI	549 806	405 152	73,69
SELINGUE	113 383	101 045	89,12
MOPTI	2 038 320	1 712 195	84,00
TOMBOUCTOU	860 120	782 608	90,99
GAO	1 615 849	1 344 960	83,24
MARKALA	394 993	349 743	88,54
SEGOU	2 244 243	1 647 829	73,42
KIDAL	20 212	32 251	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	18 346 424	14 627 687	79,73
Total EDM	61 954 972	43 476 724	70,17

LONGUEUR TOTALE DES CANALISATIONS EAU PAR LOCALITES EN 2004

Centres	Longueur des canalisations en km (distribution)			
	FORTE	PVC	PEHD	TOTAL
BAMAKO	313,862	836,689	0,000	1 150,561
CENTRES EXTERIEURS (CE)				
Kayes	10,025	108,998	0,000	120,023
Kita	1,732	48,800	0,000	50,532
Nioro	5,798	23,038	0,000	28,826
Koulikoro	18,680	45,394	0,000	65,074
Kati	18,405	53,052	0,000	72,457
Koutiala	1,808	62,198	0,000	64,004
San	4,510	70,969	0,000	75,479
Sikasso	3,000	376,654	0,000	379,654
Bougouni	14,791	40,784	0,000	55,575
Sélingué	0,000	10,250	0,000	10,250
Mopti	38,195	75,522	0,000	113,717
Tombouctou	16,425	48,812	0,000	63,237
Gao	13,527	105,550	0,000	119,077
Markala	3,440	24,795	0,000	28,235
Segou	45,383	88,440	0,000	133,823
Fana	0,000	0,000	0,000	0,000
Kidal	0,000	24,476	0,000	24,476
TOTAL CE	197,714	1 206,728	0,000	1 404,439
TOTAL EDM	511,573	2 043,427	0,000	2 555,000

NOMBRE D'ABONNES EAU EN 2004

Centres	2004
BAMAKO	48 612
KAYES	5 145
KITA	2 112
KOULIKORO	2 170
KATI	2 833
DIOILA	0
YANFOULA	0
SELINGUE	257
KALANA	0
BOUMBA	2 985
KALAN	546
BOUMBO	1 182
KANGABA	0
QUELESSEBOUGOU	0
BOUGOUNI	1 920
SIKASSO	7 446
KADIOLO	0
ZEGOUA	0
KOUTIALA	1 514
SAN	1 236
NIONO	0
TOMINIAN	0
MOPTI	3 309
DJENNE	0
BANDIAGARA	0
DOUENTZA	0
TOMBOUCTOU	3 006
DIRE	0
GOUNDAM	0
NIAFUNKE	0
GAO	3 854
KIDAL	306
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	39 841
TOTAL EDM SA	88 453

APERCU GENERAL

EXERCICE 2004

PREAMBULE

En dépit d'une conjoncture particulièrement difficile en matière de trésorerie du fait de la deuxième baisse tarifaire sans compensation, l'année 2004 a vu la poursuite de l'engagement de la société en matière de continuité de service, d'accroissement du taux de desserte, d'amélioration de la qualité de service et de renforcement de sa capacité de management.

- Augmentation du taux de desserte en eau et électricité de 13% en 2003 à 15% en 2004 grâce à la réalisation de branchements (15 000 électricité) et 5 000 eau) contre 8% avant la privatisation ;
- EDM-SA a remporté le challenge Saur QSE en octobre 2004 (meilleure action corrective et préventive
- La démarche qualité enclenchée en 2001 a permis l'obtention de la certification ISO 9001 V 2000 périmètre Eau potable Bamako
- Participation de la société au salon international de l'eau (Sideau) à Bamako et à la Semaine nationale de l'énergie
- Poursuite des actions pour asseoir la vision d'entreprise citoyenne à travers le développement durable à travers l'entretien des bosquets d'arbres créés à Bamako et Ségou (Plus de huit hectares constituant des poumons verts dans ces villes) et des initiatives de promotion du sport scolaire (coupe EDM-SA dans cinq localités du pays : Tombouctou, Niono, Nioro, Bougouni, Gao avec une participation d'une cinquantaine d'écoles pour plus de 30 000 adolescents).
- Action de solidarité avec la Nation dans la lutte anti-acridienne avec une contribution de 5 millions de FCFA.

1 - GENERALITES

1.1 - Structure de la société

• Capital social

L'Energie du Mali -SA est une Société Anonyme à caractère industriel et commercial, son capital social est de 32 milliards de FCFA en 2004.

• Actionnaires

Le capital est détenu à 60% par le groupement SAUR INTERNATIONAL / IPS WA (Industrial Promotion Services West Africa) et à 40% par l'Etat Malien (détail voir chapitre sur les états financiers).

• Le Conseil d'Administration

La société est administrée par un Conseil d'Administration de six membres composés de

Monsieur Denis PALFER SOLIER	Président du Conseil d'Administration	Groupe SAUR
Monsieur Jean DERIPPE	Administrateur	Groupe SAUR
Monsieur Malick ALHOUSSEINI	Administrateur	Etat Malien
Monsieur Ferid NANDJEE	Administrateur	Groupe IPS. WA
Monsieur Bertrand RICHARD	Administrateur	Groupe SAUR
Monsieur Abdoulaye TOURE	Administrateur	Etat Malien

• La Direction Générale

La gestion courante de la société est assurée par une Direction Générale dirigée par Monsieur Michel-Olivier LOUIS Directeur Général, assisté par un Comité de Direction (CODIR) comprenant, outre le Directeur Général, Messieurs:

- Daouda KANE, Directeur Général Adjoint
- Jean Michel IMPÉRATRICE, Directeur Général Adjoint Administratif et Financier
- Christophe ROQUES, DGA Clientèle et Ethique
- Georges GARRIGUE, Directeur Central Electricité
- Karim REMTOULA, Contrôleur Général
- Sékou Alpha DJITEYE, Directeur Central Eau
- Thiona Mathieu KONE, Directeur Central Communication – Développement durable
- Cheickna Ousmane SOW, Directeur Central des Ressources Humaines
- Chirfi Moulaye HAIDARA, Conseiller Spécial DG
- Makan A. TOUNKARA, Directeur Central Adjoint Electricité

• Organisation (voir organigramme en fin décembre 2004)

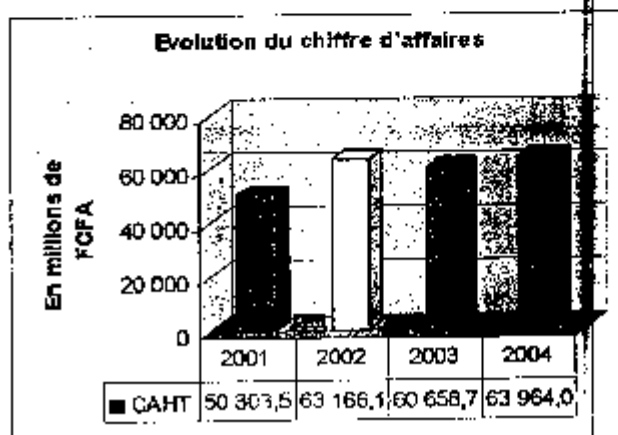
Le détail de l'organisation par filières opérationnelles, basée sur les principaux objectifs et fonctions clés de la société se trouve dans l'organigramme des pages précédentes.

1.2 - CHIFFRES CARACTERISTIQUES

1.2.1 Chiffre d'affaires

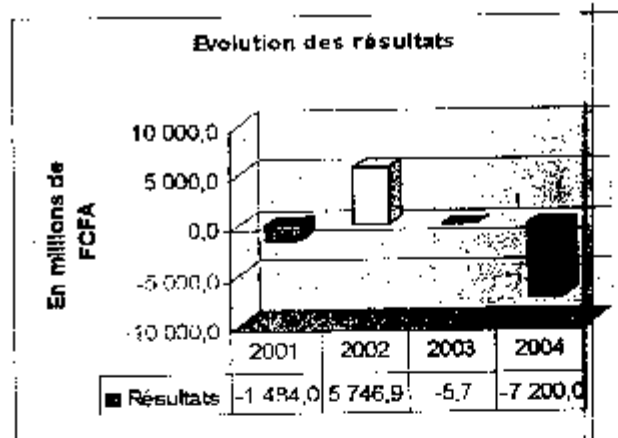
Les principales composantes du chiffre d'affaires sont essentiellement les ventes d'électricité et d'eau, les travaux remboursables et les produits accessoires.

Le chiffre d'affaires comptable hors taxes de l'ensemble EDM-SA en 2004 a été de 63 964,0 millions de FCFA en augmentation de 5,5% par rapport à 2003 qui était de 60 658,7 millions de FCFA.



1.2.2 Evolution du Résultat

Durant les deux dernières années les résultats nets de l'ensemble EDM-SA ont été déficitaires passant de -5,68 millions de FCFA en 2003 à -7,2 milliards de FCFA en 2004



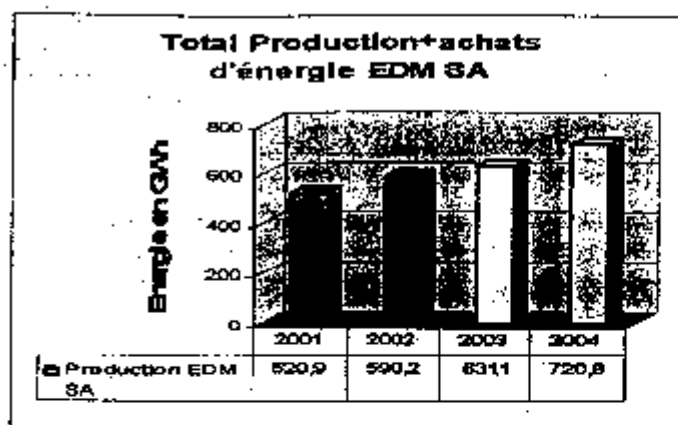
1.2.3 Investissements de l'année

Le montant total des investissements réalisés s'est élevé à près 9,2 milliards de FCFA en 2004

1.2.4 - Secteur Electricité

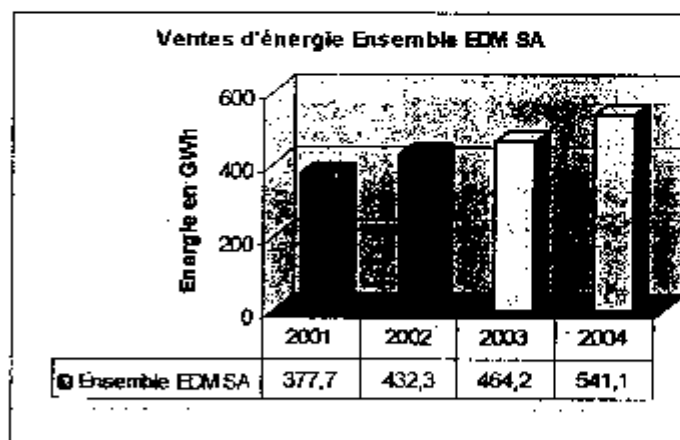
1.2.4.1 Production brute d'électricité

La production brute d'électricité de l'ensemble EDM-SA a augmenté de 18,2% en 2004 en passant de 631,1 GWh en 2003 à 720,8 GWh, en 2004.



1.2.4.2- Ventes d'électricité

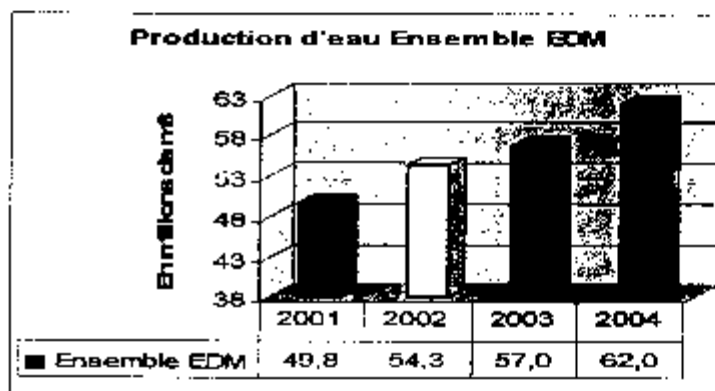
L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA en 2004 a été de 541,1 GWh contre 464,2 GWh en 2003, soit une hausse de 16,6%, correspondant à un montant de facturation en 2004 de 48 585,8 millions de FCFA HT.



1.2.5 – Secteur eau

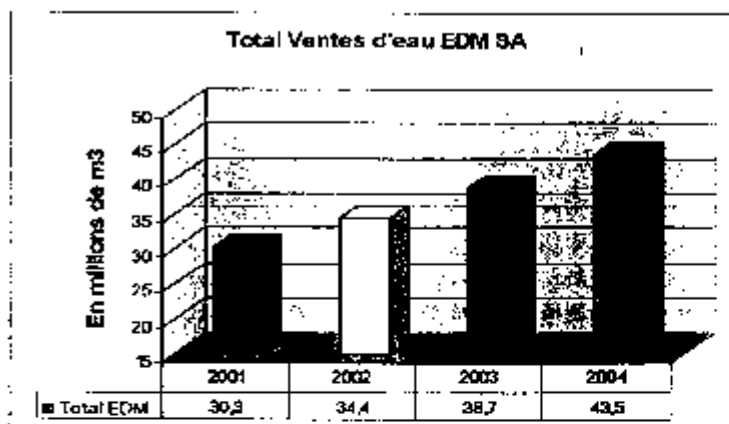
1.2.5 1 Production d'eau

La production d'eau de l'ensemble EDM-SA a été de 62,0 millions de m³ en 2004, en augmentation de 8,7 % par rapport à 2003 (57,0 millions de m³).



1.2.5 2 Ventes d'eau

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble EDM-SA entre janvier et décembre 2004 a été de 43,5 millions de m³, en augmentation de 12,4 % par rapport à la même période de 2003 (38,7 millions de m³). Cette quantité de 2004 correspond à un montant de facturation de 12 422,8 millions de FCFA.



2 - GESTION DES RESSOURCES HUMAINES

2.1 – Bilan des actions en 2004

Les actions menées par la Direction Générale dans le domaine des ressources humaines ont été axées sur les points suivants :

- Epargne - emprunt : 138 agents ont bénéficié d'un montant total de 74 236 000 FCFA ;
- Assurance maladie : le cumul des dépenses effectuées du 1er Mai 2004 au 31 décembre 2004 s'élève à 487 159 846 FCFA.
- Fonds de solidarité : les aides accordées aux agents en 2004 pour les décès, mariages et naissances s'élèvent à 54 700 000 FCFA.
- Départ assisté à la retraite : 25 agents ont été admis au programme de départs assistés pour un montant de 436 277 657 FCFA.

2.2 - Effectifs

L'effectif total du personnel de la société au 31 décembre 2004 est de 1559 agents contre 1555 en décembre 2003 soit une stagnation du nombre d'agent (0,3%).

Le nombre d'agents dans les Centres Extérieurs est de 490 agents et constitue 31,4% de l'effectif total d'EDM-SA. L'effectif à Bamako s'élève à 1056 agents soit 67,7% du total.

Le ratio nombre d'abonnés eau et électricité sur l'effectif est de 149,0 en 2004 contre 137,5 en 2003 soit une augmentation de 8 %.

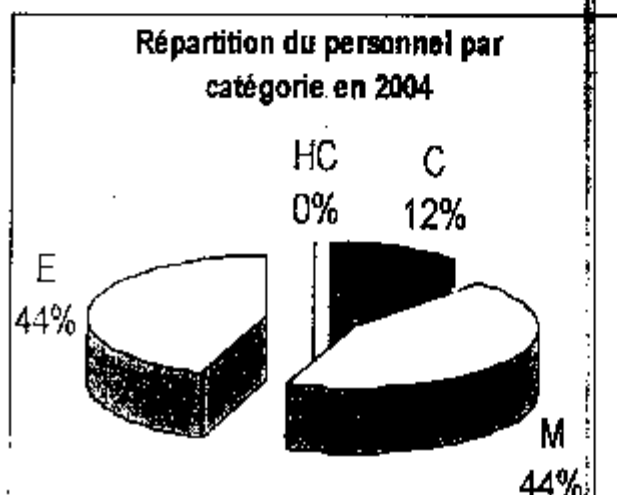
2.3 – Les catégories professionnelles

La catégorie E (personnel occupant un poste d'exécution) représente 44% du personnel de la société.

La catégorie M (personnel occupant un poste de niveau maîtrise) constitue 44% du personnel.

Les cadres (catégorie C) représentent 12%

Les effectifs par catégorie par centre et par direction figurent en annexes aux tableaux 2.1 à 2.5.



2.4 – Bilan de formation

Au cours de l'année 2004, 2216 agents ont subi des formations au Centre de Perfectionnement Professionnel de l'EDM-SA dans diverses branches d'activités : Management et qualité 131, administration 778, sécurité 593, techniques eau et électricité 361, informatique 353.

Il est constaté que les séances sur l'administration ont concerné 35% des agents formés, ce qui illustre la très grande importance accordée par la Direction de l'entreprise à la formation de son personnel. (voir détail tableau en annexe II). Il en est de même avec la sécurité et la formation pour les habilitations électriques avec la norme UTE C18 510 qui représente 1/3 des heures de formation.

SECTEUR ELECTRICITE

EXERCICE 2004

3 - RESULTATS TECHNIQUES D'ACTIVITES

Préambule

Le présent rapport présente sur le plan technique, les principales réalisations de l'entreprise au cours de l'exercice 2004 dans le domaine de la production, du transport, de la distribution et des ventes d'eau et d'électricité.

Les activités de l'exercice 2004 ont été programmées avec comme objectifs essentiels, la maîtrise des charges et l'amélioration de la continuité de service.

Les principales réalisations enregistrées dans les différents domaines sont résumées ci-après.

3.1 - SECTEUR ELECTRICITE

3.1.1 - CHIFFRES CARACTERISTIQUES

3.1.1.1. - Chiffre d'affaires

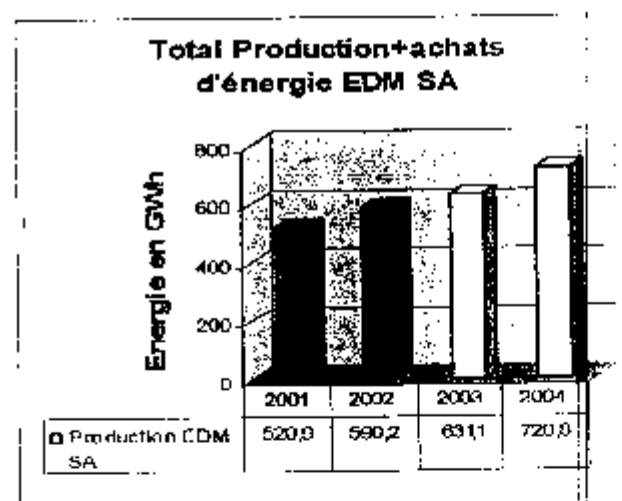
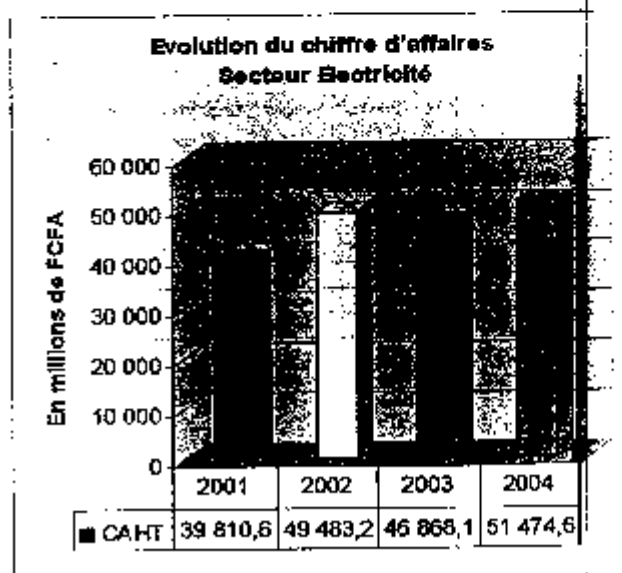
Les principales composantes du chiffre d'affaires en 2004 dans le secteur de l'électricité sont essentiellement les ventes d'électricité pour 48 585,8 millions de FCFA, y compris les primes fixes, les travaux remboursables pour 1 853,0 millions de FCFA, les locations et entretiens compteurs 1 035,9 millions de FCFA.

Le chiffre d'affaires commercial hors taxes de l'ensemble EDM-SA du secteur électricité a été de 51 474,7 millions de FCFA en 2004. Il est en augmentation de 9,8% par rapport à 2003 qui était de 46 868,1 millions de FCFA.

Il représente 78,5% du chiffre d'affaires commercial total de la société en 2004.

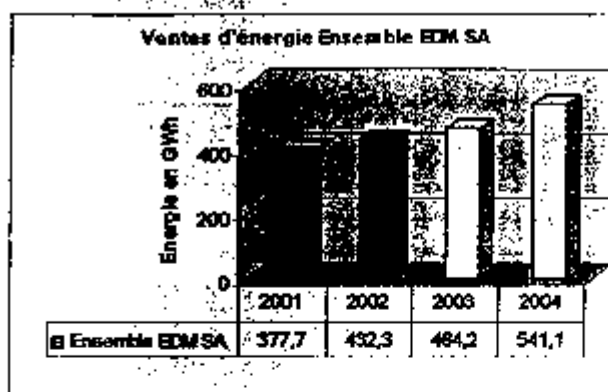
3.1.1.2.- Production brute Electricité

La production brute + achats d'électricité de l'ensemble EDM-SA a augmenté de 14,2 % en 2004 en passant de 631,1 GWh en 2003 à 720,8 GWh, en 2004.



3.1.1.3 - Ventes d'électricité

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA entre janvier et décembre 2004 a été de 541,1 GWh contre 464,2 GWh pour la même période de 2003, soit une hausse de 16,6%. Cette quantité correspondant à un montant de facturation de 48 585,8 millions de FCFA.



3.1.2 - SYSTEME ELECTRIQUE

3.1.2.0 - Généralités

Les investissements relatifs à l'absorption de l'énergie de Manantali se sont poursuivis en 2004 pour permettre une meilleure desserte de la ville de Bamako et des Centres du RI. Le rendement global du réseau sur l'ensemble Production + Transport s'est légèrement amélioré en gagnant 1,5 point en 2004.

La part d'énergie d'origine thermique sur le R.I. a été plus élevée que l'objectif initialement prévu (9% au lieu de 8%). Les consommations spécifiques sont en légère baisse ; ceci est lié aux facteurs de charge des groupes qui ont été plus élevés en 2004 qu'en 2003. Sur le R.I. les moyens thermiques ont été utilisés à une plus grande charge.

3.1.2.1 - Réseau Interconnecté (RI)

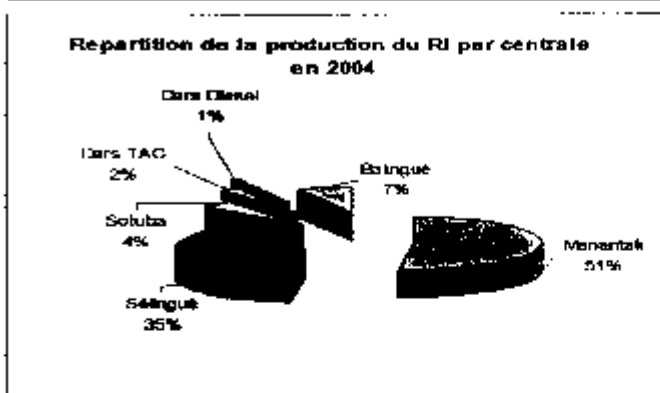
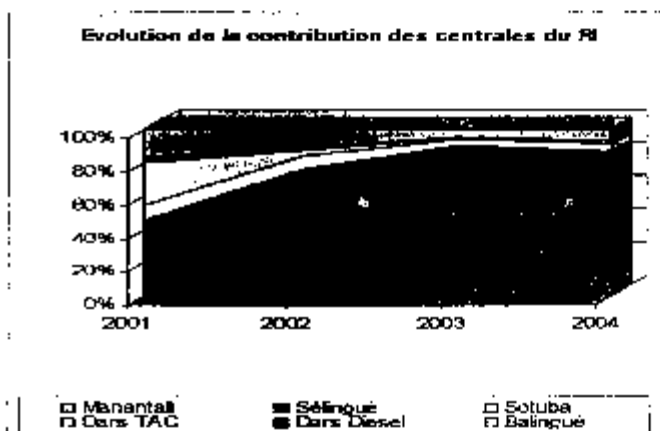
Les centrales du RI

Le Réseau Interconnecté (RI) comprend cinq centrales :

- Centrale hydroélectrique de Sélingué ;
- Centrale hydroélectrique de Sotuba ;
- Centrale thermique de Darsalam ;
- Centrale thermique de Balingué ;
- Centrale hydroélectrique de Félou

La puissance totale installée du RI est de 109,2MW hors Manantali en 2004 soit la même qu'en 2003. Ce qui signifie que le RI n'a enregistré aucune modification de sa puissance installée au cours de l'année.

La contribution de la centrale de Manantali dans la production du RI a été 331,6 GWh (51%), celle de Sélingué 224,1 GWh (35%), Balingué 42,7 GWh (7%), Sotuba 24,8 GWh (4%), la TAC Darsalam 11,9 GWh (2%) et le diesel Darsalam 4,0 GWh (1%).



Villes du RI

Le RI alimente Bamako la capitale et les villes de Kati (15 km), Koulikoro (60 km), Fana (110 km), Dioïla (150 km) Ségou (240 km), Markala (275 km), Sélingué, Kayes, Kita, Yanfolila, Kalabankoro et Manantali en fin 2004.

Production du RI

La production brute + achats d'électricité du RI en 2004 a été de 639,2 GWh, en augmentation de 14,7% par rapport à 2003 (557,4 GWh).

Composante thermique de la production

La composante thermique de la production du RI est passée de 6% en 2003 à 9% en 2004 soit une augmentation 3 points par rapport l'année 2003 malgré l'augmentation de la part de la centrale hydroélectrique de Manantali.

La croissance de la production n'a pas été couverte par les sources de production hydroélectrique uniquement, le thermique a contribué surtout pendant les heures de pointe.

Puissance de pointe absorbée sur le RI

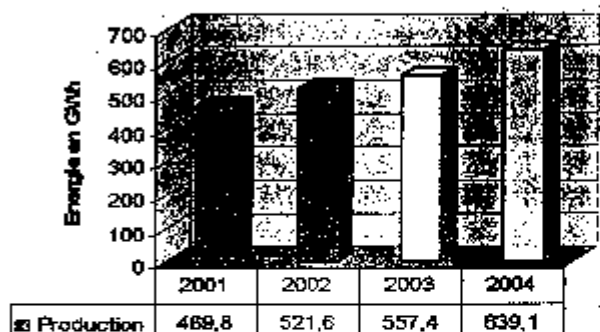
La puissance de pointe du RI a été de 110,7 MW en 2004 contre 98,4 MW en 2003 en augmentation de 12,4%.

Elle a été enregistrée le 12 mai 2004 à 15 heures. Les contributions des centrales ont été les suivantes : Manantali (65,86 MW), Sélingué (20,70), Balingué (17,20), Sotuba (5,1), Darsalam Diesel (1,80).

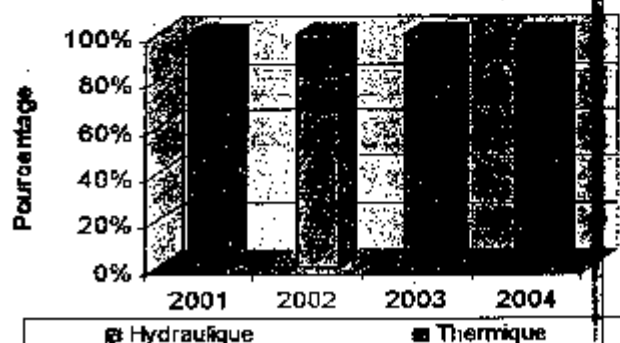
3.1.2.2 Centres Isolés (CI)

En plus du réseau interconnecté, EDM SA gère dix neuf (19) centres isolés équipés de groupes diesel: Koutiala, Sikasso, Bougouni, Mopti, Djenné, Gao, Tombouctou, San, Kangaba, Niono, Ouélessebou, Bandiagara, Douentza, Diré, Niafunké, Goundam, Tominian Kidal et Nioro du Sahel et deux (2) centres alimentés par le réseau de la Côte d'Ivoire : Kadiolo et Zégoua.

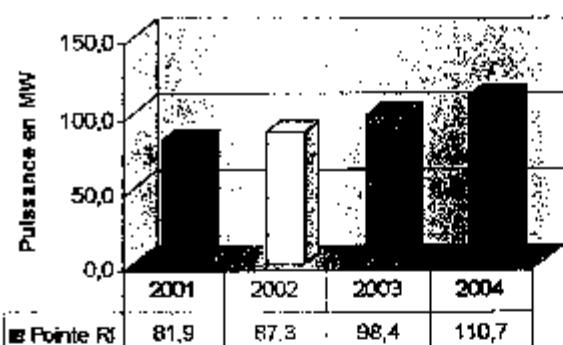
Evolution de la production d'énergie du RI



Composante de la production d'électricité du RI



Puissance de Pointe du RI



La puissance totale installée dans les Centres Isolés est passée de 34,5 MW en 2003 à 38,2 MW en 2004.

L'rapide progression de la consommation dans les petites centrales a entraîné la location de groupes lors des incidents ou des entretiens programmés pour éviter les déficits de puissance; concernant la centrale de MOPTI il a été procédé à l'achat de 2 groupes de 1000 kW en Novembre 2004.

La production d'électricité de l'ensemble des Centres Isolés (CI) en 2004 a été de 81,6 GWh, en augmentation de 10,7% par rapport à 2003 (73,8 GWh).

L'augmentation a été faible dans la plupart des grands centres et demeure très importante dans les petits.

Les centres principaux sont : Sikasso, Koutiala, Mopti, Gao et Tombouctou qui contribuent pour 72,6% (59,3 GWh) de la production totale des Centres Isolés.

3.1.2.3 - Ensemble EDM-SA

La production d'électricité brute de l'ensemble EDM-SA en 2004 a été de 720,8 GWh, en augmentation de 14,2% par rapport à 2003 (631,1 GWh).

La puissance totale installée pour l'ensemble EDM-SA est de 147,4 MW en 2004 contre 143,7 MW en 2003 suite à l'augmentation constatée dans les Centres Isolés, le RI n'ayant pas connu de modification.

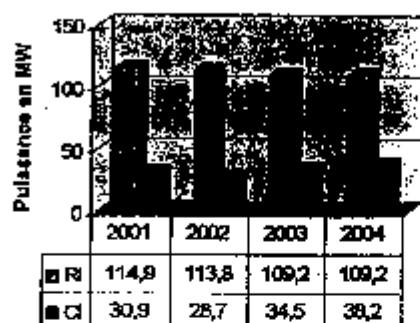
3.1.2.4 - Gestion des combustibles

La consommation de combustible a connu une hausse de 77,7% sur le RI en passant de 9,4 Mm3 en 2003 à 16,8 Mm3 en 2004 contrairement à la baisse amorcé en 2003.

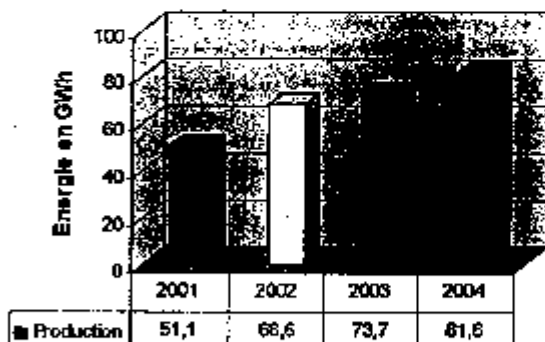
La consommation de combustibles des centres isolés est passée de 20,8 Mm3 en 2003 à 23,4 Mm3 en 2004 soit une augmentation de 13,0%.

Pour l'ensemble EDM-SA on enregistre 33,2% d'augmentation de consommation de combustibles soit 30,2 Mm3 en 2003 contre 40,2 Mm3 en 2004.

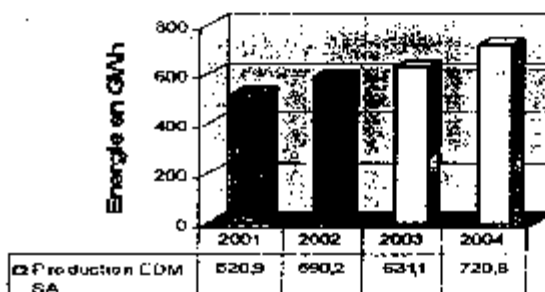
Puissances installées



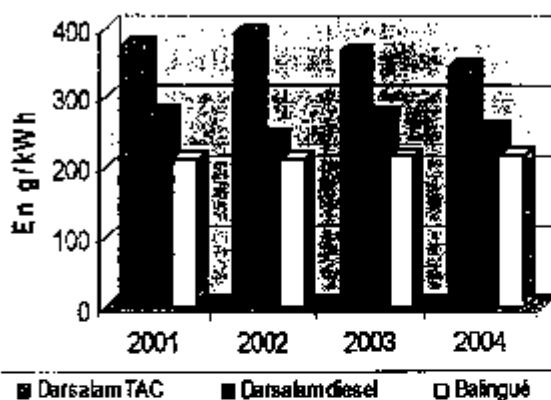
Evolution de la production d'énergie des CI



Total Production+achats d'énergie EDM SA



Consommation spécifique de DDO du RI



La forte augmentation de combustibles observée tant au niveau du RI que des CI est due principalement à une sollicitation plus accrue des groupes pour couvrir la forte demande constatée pour la presque totalité des centres.

La consommation de la TAC a connu une très forte hausse (108,7%) en passant de 2,3 Mm3 en 2003 à 4,8 Mm3 en 2004. Cette hausse est due à son utilisation de plus en plus fréquente pour couvrir le déficit de puissance pendant la pointe et les incidents sur le RI ou pour sécuriser les réseaux.

3.1.3 - Ventes d'électricité

3.1.3.1 - Bamako

L'énergie totale facturée dans les agences de Bamako en 2004 a été de 386,5 GWh contre 330,8 GWh en 2003, soit une hausse de 16,9%.

La consommation Basse Tension (BT) a été de 216,7 GWh en 2004 contre 186,1 GWh en 2003 soit une augmentation de 16,4%.

La consommation Moyenne Tension (MT) a été de 169,8 GWh en 2004 contre 144,6 GWh en 2003 soit une augmentation de 17,4%.

Le poids de la consommation MT de Bamako est passé de 43,7% en 2003 à 43,9% en 2004. Cette hausse contrairement à la baisse constatée en 2003 peut s'expliquer par une timide reprise de l'activité économique ayant permis une plus grande consommation industrielle en 2004.

3.1.3.2 - Réseau Interconnecté

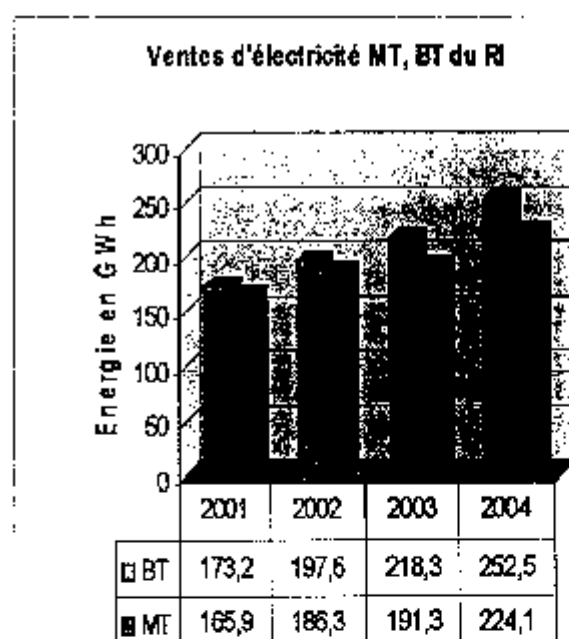
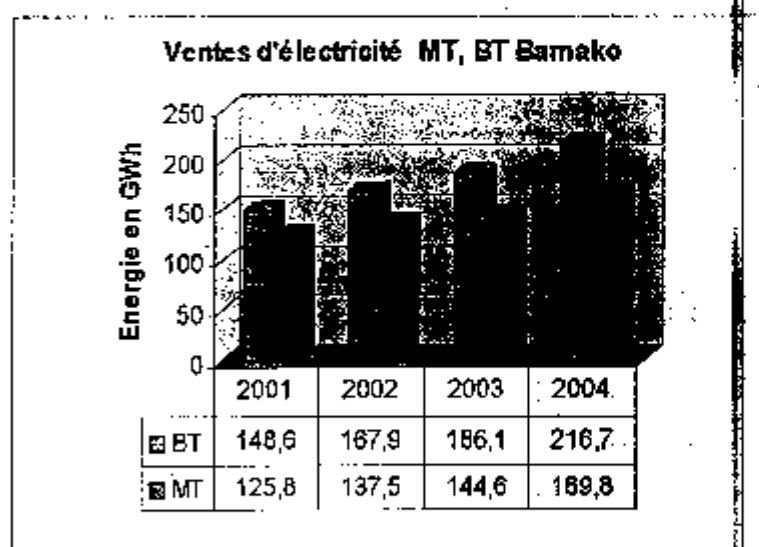
Les ventes Basse Tension (BT) du RI ont été de 252,5 GWh en 2004 contre 218,3 GWh en 2003 soit une augmentation de 15,7%.

Les ventes Moyenne Tension (MT) ont été de 224,1 GWh en 2004 contre 191,3 GWh en 2003 pour le RI soit une augmentation de 17,1%.

La part de la consommation MT du RI est passée de 46,7% en 2003 à 47,0% en 2004.

Même cause qu'au point 3.1.3.1

L'énergie totale facturée dans le RI en 2004 a été de 476,6 GWh contre 409,7 GWh en 2003,



soit une hausse de 16,3%.

3.1.3.3 - Centres Isolés

L'énergie totale facturée dans les Centres Isolés (CI) en 2004 a été de 64,5 GWh contre 54,5 GWh en 2003, soit une hausse de 18,3%.

Les ventes d'électricité BT des CI ont été de 46,2 GWh en 2004 contre 39,0 GWh en 2002 soit une augmentation de 18,4%.

Les ventes MT ont été de 18,4 GWh en 2004 contre 15,5 GWh en 2003 pour les CI soit une augmentation de 18,1%.

La part de la consommation MT des CI en 2004 contrairement à la baisse constatée en 2003 est restée stable à 28,4 %, ce qui dénote une timide reprise des activités industrielles dans ces centres.

3.1.3.4 - Ensemble EDM-SA

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA entre janvier et décembre 2004 a été de 541,1 GWh contre 464,2 GWh pour la même période de 2003, soit une hausse de 16,9 %.

Les ventes d'électricité BT pour l'ensemble EDM-SA ont été de 298,7 GWh en 2004 contre 257,3 GWh en 2003 soit une augmentation de 16,1%.

Les ventes Moyenne Tension ont été de 242,4 GWh en 2004 contre 206,9 GWh en 2003 pour l'ensemble EDM - SA soit une augmentation de 17,2%.

La part de la consommation MT a été stable contrairement à la diminution constatée en 2003 en passant de 44,6% en 2003 à 44,8% en 2004. Cette stagnation s'explique par la timide reprise de l'activité industrielle dans le pays en 2004.

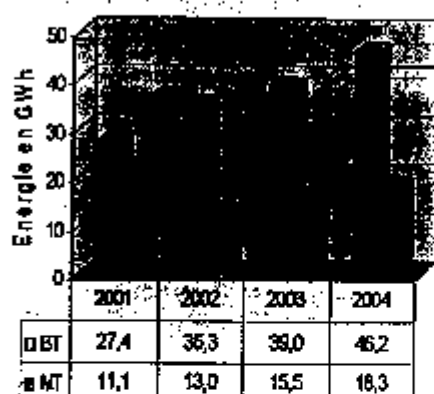
3.1.4 - Rendements des réseaux électricité

Les ventes comparées aux productions brutes d'électricité sur 12 mois pour la période se terminant au 31 décembre 2004, donnent des rendements de réseaux respectifs de 75,1% pour l'ensemble EDM-SA, 74,6% pour le réseau interconnecté et 79,0% pour les centres isolés.

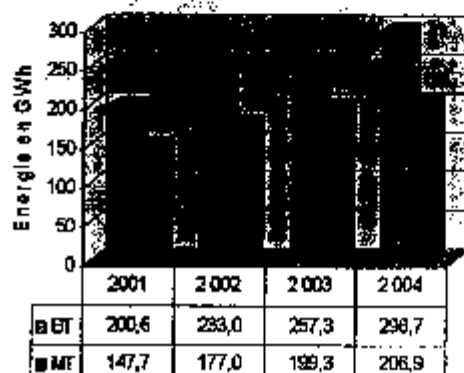
Le rendement a connu une amélioration sensible en gagnant 1,5 point pour l'ensemble EDM-SA en passant de 73,6% en 2003 à 75,1% en 2004.

Le détail des rendements de réseau par localités figure au tableau 3.23 de l'annexe III.

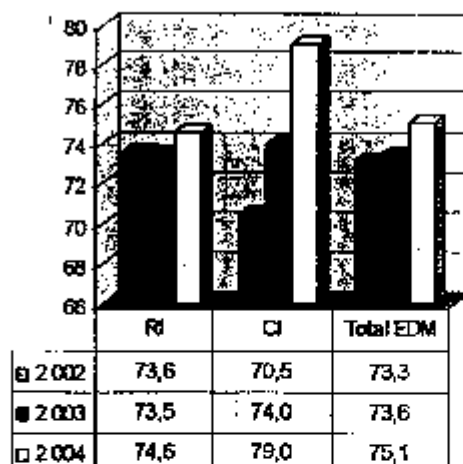
Ventes d'électricité MT, BT des CI



Ventes d'électricité MT, BT total EDM SA



Rendement de réseaux électricité en %



3.1.5 - Gestion des abonnés électricité

3.1.5.1 - Nouveaux Branchements

Au niveau des agences de Bamako, 10 791 branchements BT ont été réalisés en électricité en 2004 contre 10 504 en 2003.

Au total 58 branchements MT ont été réalisés au niveau des agences de Bamako en électricité en 2004 contre 54 en 2003.

Les Centres extérieurs ont réalisé 4 357 branchements en électricité en 2004 contre 5 452 en 2003.

Au niveau de l'ensemble EDM-SA, 15 148 branchements BT ont été réalisés en électricité en 2004 contre 15 942 en 2003.

Au total 79 branchements MT ont été réalisés au niveau l'ensemble EDM-SA en électricité en 2004 contre 68 en 2003.

Ce ralentissement de la croissance du nombre de nouveaux abonnés s'explique par l'arrêt des actions menées dans le cadre des branchements promotionnels pour la BT.

3.1.5.2 - Nombre d'abonnés

Le nombre total d'abonnés BT+MT au 31 décembre 2004 s'élève à 145 479 pour l'ensemble EDM-SA dont 144 528 en BT et 951 en MT, contre 131 029 en 2003 dont 130 145 BT et 884 MT soit une augmentation de 11,0% pour le total BT+MT.

Le RI comptait, 117 712 abonnés BT+MT en 2004, contre 105 996 en 2003 soit une augmentation de 11 %. La BT comptait 116 912 et la MT 800 abonnés en 2004 contre 105 248 BT et 745 MT en 2003.

Le nombre d'abonnés BT+MT pour les centres isolés en 2004 a été de 27 344 contre 25 033 en 2003, soit une augmentation de 9%. La BT comptait 27 193 et la MT 151 abonnés contre 24 897 BT et 136 MT en 2003.

3.1.6 - Transport et distribution d'électricité

3.1.6.1 - Le réseau de transport du RI

Ce réseau comporte :

- Les lignes 150 kV de longueur totale : 359 km
- Les lignes 66 kV de longueur totale : 68,5 km
- Les lignes 30 kV de longueur : 211,8 km

L'activité 2004 a vu la fin des mises en service des principaux ouvrages d'absorption de l'énergie de Manantali au niveau de Bamako.

3.1.6.2 - Le réseau de distribution

La longueur totale du réseau de distribution électricité en 2004 est de 3889 km contre 3589 km en 2002 soit une augmentation de 8,4% dont :

- 1088 km en HTA (642 km pour les centres extérieurs et 446 km pour Bamako)
- 2801 km en BTA (1387 km pour les centres extérieurs et 1414 km pour Bamako)

Le nombre total de postes HTA/BTA en 2004 est de 1 576 postes contre 1 511 postes en 2003 soit une hausse de 8,1% dont :

- 610 postes pour les centres extérieurs,
- 966 postes pour Bamako

La puissance installée totale de ces postes est de 332,7 MVA en 2004 contre 320,7 MVA en 2003 soit une augmentation de 3,7% dont :

- 92,8 MVA pour les centres extérieurs
- 239,9 MVA pour Bamako

3.1.6.3 - Interruptions sur réseau électricité

3.1.6.3.1 - Réseau HT

Le nombre d'interruptions de service sur défaut a beaucoup augmenté par rapport à 2003 passant de 28 à 63 et la durée ces interruptions a aussi augmenté passant de 252 mn en 2003 à 606 mn en 2004

3.1.6.3.2 - Réseau MT

Sur l'ensemble des départs 15 kV qui alimentent le réseau de Distribution du système interconnecté le nombre d'interruptions de service sur défaut a baissé de 20% par rapport 2003 passant de 1729 à 1358 avec cependant une hausse de la durée des interruptions de 27256 mn en 2003 à 28136 mn en 2004

3.1.6.3.3 - Energie Non distribuée

Le cumul de l'Energie Non Distribuée entre janvier et décembre 2004 est de 3,1 GWh pour le RI soit 0,4% de l'énergie vendue. Cette valeur est inférieure à la valeur contractuelle qui est de 4%.

3.1.7 - SITUATION DES GRANDS PROJETS DU SECTEUR ELECTRICITE

Les principales actions réalisées en 2004 en matière d'investissement dans le secteur de l'électricité ont porté essentiellement sur :

- La poursuite de la mise en place d'infrastructures nécessaires à l'absorption de l'énergie de Manantali ;
- Les travaux de réhabilitation d'ouvrages ;
- Les extensions de réseaux de distribution ;
- La réalisation de branchements

3.1.7.1 Infrastructures d'absorption de Manantali

Les investissements réalisés se chiffrent à 1,746 milliards de FCFA. Les principaux projets suivants ont été achevés :

- La densification du réseau de Bamako dans le cadre du Projet Distribution III ;
- La création de deux départs 15 kV au poste de Sirakoro ;
- La construction d'une ligne 15 kV entre Sirakoro et l'usine Fitina ;
- L'installation de trois transformateurs 30/15 kV à Darsalam

Le projet de construction d'une ligne 30 kV entre le poste de Lafiabougou et Darsalam a démarré par les acquisitions de matériels. Les travaux de montage sont prévus courant 2005.

3.1.7.2 Réhabilitation d'ouvrages

Pour améliorer la qualité de service, les travaux de réhabilitation et de remplacement d'ouvrages ont été réalisés dans les domaines de la production du transport et de la distribution d'électricité pour 1,057 milliards de FCFA, dont 255,36 millions sur le réseau interconnecté et le reste dans les centres isolés.

3.1.7.3 Extension des réseaux de distribution

Pour augmenter la desserte en électricité, les travaux d'extension et de renforcement des réseaux de distribution ont été réalisés pour 373,43 millions dont 141,3 millions sur le réseau interconnecté.

3.1.7.4 Réalisations de branchements

Les travaux remboursables ont totalisés un montant de 1,099 milliards de FCFA.

3.1.8 - COMMENTAIRES SECTEUR ELECTRICITE DES TABLEAUX DE L'ANNEXE III

ANNEXE I

TABLEAU 1.2 :

La puissance installée globale n'a pas connu de variation ; seule la répartition entre le R.I. et les C.I. a changé avec le transfert des groupes de KAYES, KITA, Balingué 5 et le redéploiement des groupes de la CAN dans les C.I.

ANNEXE II

TABLEAU 2.1 : Situation des effectifs de la société au 31 décembre 2001

TABLEAU 2.2 Répartition des effectifs par catégorie et par localité

ANNEXE III

TABLEAU 3.1

Production brute : Energie fournie par les alternateurs
Production nette : production brute - Energie absorbée par les auxiliaires de la centrale.
Rendement Production : Production nette / Production brute
Rendement Production - Transport : Energie livrée au réseau de Distribution / Energie brute produite.

L'augmentation de la production d'énergie est liée l'arrivée de Manantali, à une meilleure desserte de

la clientèle, aux efforts consentis pour une amélioration de l'outil de production pour couvrir la forte demande constatée sur le RI ces dernières années.

Le rendement du système Production & Transport a augmenté de 1,5 point de par l'évolution de la structure d'alimentation du système électrique EDM SA suite à la forte demande constatée avec le projet d'absorption de l'énergie de Manantali

TABLEAU 3.2

Production brute : Energie fournie par les alternateurs
Production nette : production brute - Energie absorbée par les auxiliaires de la centrale.
Rendement Production : Production nette / Production brute

Dans les C.I. la forte l'augmentation de la production par rapport à 2003 s'explique par le fort taux constaté à Koutiala (28,4%) qui se situe parmi les gros centres en plus de celui de la quasi-totalité des petits centres après le retrait de Kayes et Kita. Il est à noter qu'à périmètre constant, la production a connu une variation importante dans les petites unités due à l'effort exceptionnel qui a été entrepris pour réhabiliter et fiabiliser ce parc pour couvrir la forte demande.

TABLEAU 3.3

L'évolution de la puissance de pointe du réseau interconnecté a été aussi forte en 2004 (12,4%) qu'en 2003 (12,7%) et n'a pas atteint l'évolution de l'énergie (14,7%). Ceci traduit une certaine

constante de la courbe de charge qui contrairement en 2003 avait commencé à se creuser à certaines périodes ; cependant elle reste très sensible aux phénomènes climatiques et à la venue de clients industriels.

TABEAU 3.4

Les variations des puissances de pointe sur l'ensemble des centres isolés traduisent une augmentation de l'activité dans ces centres mais moins forte qu'en 2003 dans la plupart des centres sauf à Koutiala.

TABEAU 3.5

La baisse de la consommation de combustible constatée en 2003 et consécutive à l'arrivée de Manentall qui s'était traduite par une baisse importante de la production thermique (-65,9%) n'a pas continué en 2004. Une très forte augmentation est observée en 2004 non seulement dans la consommation de combustible (33,2%) mais aussi dans la production thermique (34,9%) suite à la forte demande d'énergie.

TABEAU 3.6

La consommation spécifique est le ratio entre la consommation combustible et l'énergie produite ; elle est variable en fonction du taux de charge des unités (cette consommation spécifique peut varier de près de 10%), de la performance intrinsèque des groupes (les anciens modèles sont moins performants), de la taille unitaire des groupes, des conditions de site et du pouvoir calorifique du combustible.

L'analyse des Consommations spécifiques de combustibles pour 2004 montre une légère amélioration par rapport à 2003. Cela s'explique par une certaine maîtrise de plage de fonctionnement de groupes permettant ainsi d'avoir un facteur de charge des groupes qui est plus élevé.

TABEAU 3.7

Les consommations de lubrifiants sont liées au nombre d'heures de fonctionnement des groupes ; la traduction en g/kWh est largement utilisée mais il est nécessaire de tenir compte du taux de charge des groupes. Ce tableau est défini selon la méthode suivante, stock au 31/12 de l'année (N-1) - stock au 31/12 de l'année N + les livraisons de l'année N.

Pour analyser ce tableau il faut faire le lien avec les consommations spécifiques (tableau 3.8) qui traduisent les performances des unités et les conditions de fonctionnement pendant l'exercice considéré. Il faut noter qu'à périmètre constant la consommation a augmenté de 16,0% due à deux

phénomènes (augmentation du nombre d'heures de marche et aux révisions des groupes : vidanges).

TABEAU 3.8

Le calcul des consommations spécifiques est réalisé à partir des consommations telles que définies dans le tableau précédent et rapportées à l'énergie brute. La valeur ainsi déterminée prend en compte la consommation normale des unités, les aléas qui ont nécessité des vidanges supplémentaires et la quote part de consommation entre la dernière vidange de l'année N et la première de l'année N+1. Ainsi que précisé dans les commentaires du tableau précédent il y a lieu de tenir compte du taux de charge moyen des groupes.

Les consommations spécifiques élevées des centrales s'expliquent par les faibles taux de charge des groupes et aussi par la vétusté de certains groupes qui présentent des fuites sur le circuit de lubrifiant. Des dispositions ont été prises pour améliorer cette situation.

TABEAU 3.9

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps des défauts permanents qui affectent la liaison mais ne reflètent pas l'impact sur la qualité de service aux abonnés (cf. tableau 3.11 pour commentaires).

Il faut noter que le nombre d'interruptions a augmenté principalement par le fait des phénomènes atmosphériques.

TABEAU 3.10

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps des défauts permanents qui affectent la liaison mais ne reflètent pas l'impact sur la qualité de service aux abonnés (cf. tableau 3.11 pour commentaires).

Il faut noter que le nombre d'interruptions n'a atteint le niveau de 2003 suite une amélioration de procédures d'interventions.

TABEAU 3.11

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps sur la disponibilité du départ mais ne reflètent que dans quelques cas la qualité de service aux abonnés ; en effet dans nombre de cas les reports de charge permettent les ré alimentations des abonnés.

TABLEAU 3.15 : VENTES ELECTRICITE BT 2004

Les ventes Basse Tension (BT) représentent les kWh facturés y compris les ventes à soi même et aux agents de la société.

Les ventes BT ont connu une augmentation de 16,1% par rapport à 2003. Cette augmentation est due essentiellement à la forte demande d'énergie constatée dans tous les centres et principalement dans les centres émergents avec une amélioration poursuivie de la continuité de service en 2004.

TABLEAU 3.16 VENTES ELECTRICITE MT 2004 EN KWh

Les ventes Moyenne Tension (MT) représentent les kWh facturés y compris les ventes à soi même.

La Moyenne Tension a connu en 2004 un taux de croissance de 17,2% par rapport à 2003.

Certains centres ont connu une très forte hausse tels que Kalana et Koutiala. La reprise des activités minières est la cause de la hausse de Kalana, une partie de l'usine SNF de Koutiala.

Les centres comme Kalana, Koutiala, San, Sikasso, Niono, Bandiagara et Gao sont à la base de l'augmentation des ventes en MT.

TABLEAU 3.17 : VENTES ELECTRICITE MT+BT

La rubrique « ventes électricité » est la somme des ventes Moyenne Tension et Basse Tension

La basse tension représente 55,2% et la moyenne tension 44,8% des ventes globales. Le taux de croissance par rapport à 2003 est de 16,6% dont 18,3% pour les centres isolés et 16,3% pour le réseau interconnecté. Les causes de cette augmentation sont celles évoquées aux points 3.15 et 3.16.

TABLEAU 3.18 : NOMBRE D'ABONNES BASSE TENSION -MT

Le nombre d'abonnés BT est le nombre de points de livraison connus et facturés en électricité basse tension. Il s'agit de l'ensemble des abonnés y compris les abonnements de la société et de ses agents.

Les abonnés basse tension ont augmenté de 11,1% entre 2003 et 2004.

L'amélioration de l'approvisionnement en matériel de branchement a fortement contribué à l'augmentation du nombre d'abonnés ainsi que la disponibilité de l'énergie avec l'absorption de la part matérielle de Manantali.

TABLEAU 3.19 : NOMBRE D'ABONNES MOYENNE TENSION -MT

L'abonné Moyenne tension est un client desservi avec un niveau de tension supérieur ou égal à 1 kV

(HTA ou HTB) y compris les points de livraison de la société.

Le nombre total d'abonnés est de 951 en progression de 7,6% par rapport à 2003.

Cette progression est principalement liée à une légère reprise de l'activité économique dans le pays après les investissements au profit de la COCAN 2002.

TABLEAU 3.20 : NOMBRE D'ABONNES MT+BT

Le nombre d'abonnés MT+BT est la somme arithmétique des clients en basse tension et des clients en moyenne tension.

Il est en progression de 11,0% par rapport en 2003. Les facteurs explicatifs sont ceux évoqués aux points 3.18 et 3.19.

TABLEAU 3.21 : NOMBRE DE NOUVEAUX BRANCHEMENTS BT

Il s'agit des branchements Basse Tension réalisés entre le 1^{er} janvier et le 31 décembre 2004.

L'année 2002 a été celle du branchement promotionnel. A la faveur de cette mesure incitative beaucoup de nouveaux clients ont été raccordés. Contrairement à 2004 le nombre de branchements a diminué de 5,0% par rapport à 2003.

TABLEAU 3.22 : NOMBRE DE NOUVEAUX BRANCHEMENTS MT

Tout nouvel abonnement nécessitant l'installation d'un comptage type industriel sur un point de livraison en électricité mis en œuvre pour la première fois entre le 01 janvier et le 31 décembre de la même année. Ce type de comptage est installé lorsque :

- le client est alimenté via son propre transformateur de puissance MT/BT ;
- un câble raccordé aux bornes BT d'un transformateur MT/BT n'alimente qu'un et un seul client appelé abonné 'Borne Poste'.

Les nouveaux abonnés ont augmenté d'effectifs en 2004 de 16,2% pour les mêmes raisons citées au point 3.19.

TABLEAU 3.23 : RENDEMENT DES RESEAUX ELECTRICITE

Il s'agit du rapport entre l'énergie facturée et l'énergie produite.

Le rendement de réseau a connu une légère amélioration en 2004 en augmentant de 1,45% sur le réseau interconnecté, 6,83% pour les CI et 2,0% pour l'ensemble EDM-SA suite aux actions permanentes de lutte contre la fraude entreprise depuis 2001.

SECTEUR EAU

EXERCICE 2004

3.2 – SECTEUR EAU

3.2.1. – Chiffre d'affaires

Les principales composantes du chiffre d'affaires du secteur eau sont essentiellement les ventes d'eau potable y compris la prime fixe pour 12 422,8 millions de FCFA, les travaux remboursables pour 673,5 millions de FCFA et les locations et entretiens des compteurs pour 961,0 millions de FCFA en 2004.

Le chiffre d'affaires commercial hors taxes du secteur eau pour l'ensemble EDM-SA a été de 14 057,3 millions de FCFA en 2004 en augmentation de 9,5% par rapport à 2003 qui était de 12 835,3 millions de FCFA.

3.2.2 - Production d'eau

3.2.2.1 - Bamako

La production d'eau de Bamako a été de 43,6 millions de m³ pour la période janvier à décembre 2004, en augmentation de 9,9 % par rapport à 2003 (39,7 millions de m³).

3.2.2.2 – Centres extérieurs

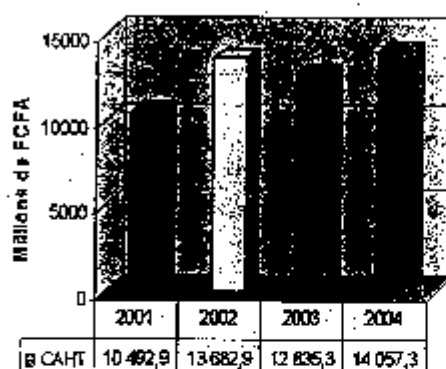
La ville de Kidal a été ajoutée aux principaux centres de production eau en 2004 qui sont :

Kayes, Kita, Nioro, Koulikoro, Kati, Koutiala, San, Sikasso, Bougouni, Sélingué, Mopti, Tombouctou, Gao, Markala, Ségou et Kidal.

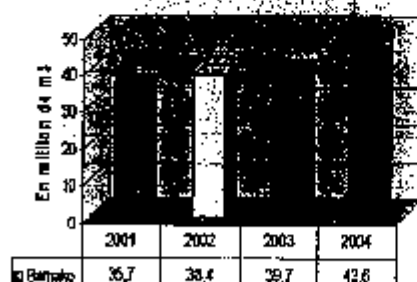
La production de l'ensemble des centres extérieurs a été de 18,3 millions de m³ pour la période de janvier à décembre 2004, en augmentation de 5,9% par rapport à la même période de 2003 (17,3 millions de m³).

Nioro du Sahel qui avait un déficit de la production les années antérieures a connu la plus grande croissance (34%) après l'augmentation de la capacité de production.

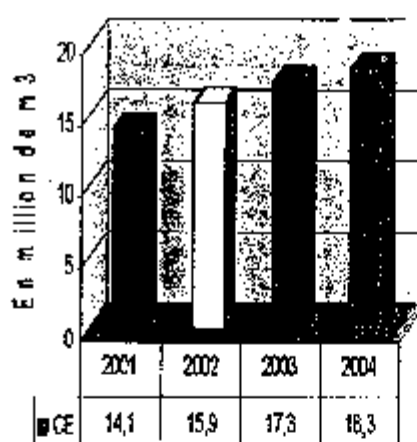
Evolution du chiffre d'affaires Secteur Eau



Production d'eau Bamako

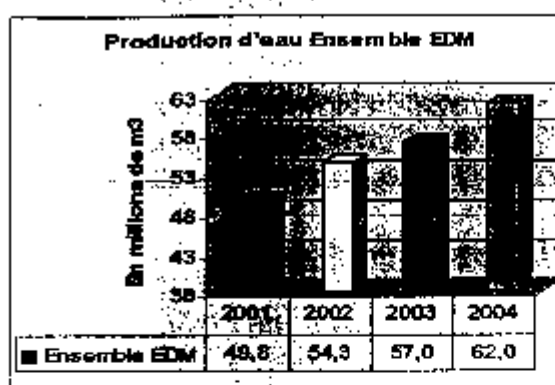


Production d'eau Centres Extérieurs



3.2.2.3 – Ensemble EDM SA

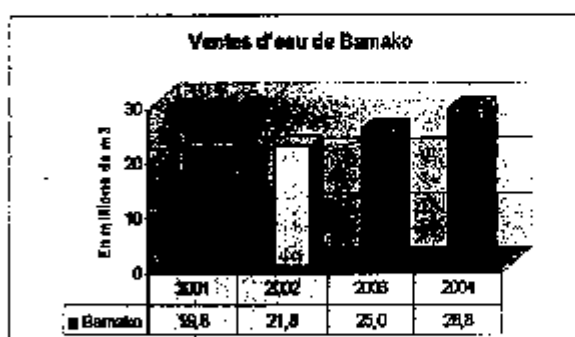
La production de l'ensemble EDM-SA a été de 62,0 millions de m³ en 2004, en augmentation de 8,7% par rapport à celle de 2003 (57,0 millions de m³).



3.2.3 - Ventes d'eau

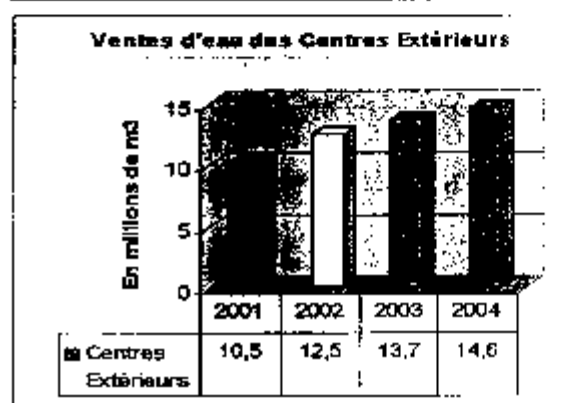
3.2.3.1 - Bamako

La quantité d'eau facturée à Bamako en 2004 a été de 28,8 millions de m³, en hausse de 15,6% par rapport à la même période de 2003 (24,8 m³).



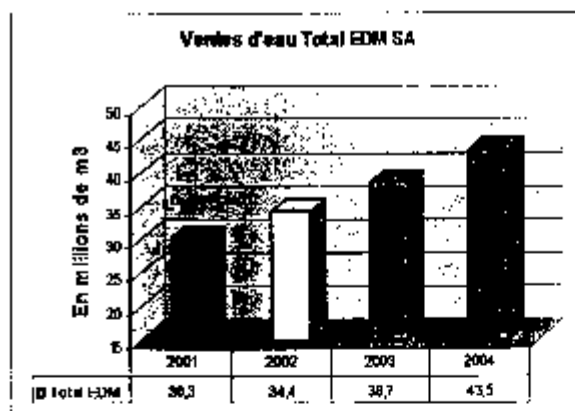
3.2.3.2 - Centres extérieurs

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble des autres centres entre janvier et décembre 2004 a été de 14,6 millions de m³, en augmentation de 6,6% par rapport à la même période de 2003 (13,7 millions de m³).



3.2.3.3 – Ensemble EDM SA

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble EDM-SA entre janvier et décembre 2004 a été de 43,5 millions de m³, cette quantité correspond à un montant de facturation de 12 422,8 millions de FCFA hors prime fixe (gros consommateurs) et location et entretien des compteurs. Elle est en augmentation de 12,4% par rapport à la même période de 2003 (38,7 millions de m³).



	2001	2002	2003	2004	croissance
Bamako	19,77	21,85	24,96	28,85	15,59%
Centres Extérieurs	10,54	12,54	13,72	14,62	6,61%
Total EDM	30,31	34,39	38,68	43,48	12,40%

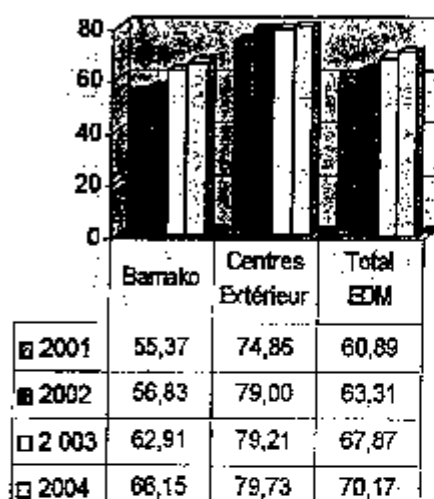
3.2.3.4 - Rendements eau

Le rendement du réseau d'eau a été de 66,2% pour Bamako, 79,7% pour les Centres Extérieurs et 70,2% pour l'ensemble EDM-SA.

Ce rendement est calculé sur 12 mois sur la base de l'eau facturée sur l'eau produite pour la période se terminant au 31 décembre 2004 (comme pour l'électricité).

L'amélioration du rendement est due principalement aux efforts entrepris pour la recherche et la réparation des fuites d'eau.

Evolution des rendements de réseau d'eau



3.2.3.5 - Gestion des abonnés eau

3.2.3.5.1 - Nouveaux Branchements

Au niveau des agences de Bamako 3 353 branchements eau ont été réalisés en 2004 contre 4 553 en 2003.

Les Centres Extérieurs ont réalisé 1 687 branchements en eau en 2004 contre 2 368 en 2003.

Pour l'ensemble EDM-SA le nombre de nouveaux branchements réalisés en eau en 2004 a été de 5 040 contre 6 921 en 2003.

Ce ralentissement est dû à l'arrêt des branchements promotionnels faits en 2002.

3.2.3.5.2. Nombre d'abonnés

Le nombre total d'abonnés eau au 31 décembre 2004 pour Bamako a été de 48 612 contre 44 538 en 2003, soit une hausse de 9,2%.

Le nombre d'abonnés pour les Centres Extérieurs connaît une augmentation de 4,3%, soit 39 841 en 2004 contre 38 217 en 2003.

Le nombre total d'abonnés eau pour l'ensemble EDM-SA en 2004 a été de 88 453 contre 82 755 en 2003, soit une hausse de 6,9%. Le détail du nombre d'abonnés par localité figure au tableau 3.47 de l'annexe 3.

3.2.3.6 Longueur de réseaux d'eau

La longueur totale du réseau eau en 2004 est de 1 150,6 km pour Bamako contre 949 km en 2003 et 903 km en 2002, soit une augmentation de 21,2% par rapport à 2003. Pour les Centres Extérieurs, elle a connu une augmentation de 3,1% et passe de 1 362 km en 2003 et 1 224 km en 2002 à 1404 km en 2004.

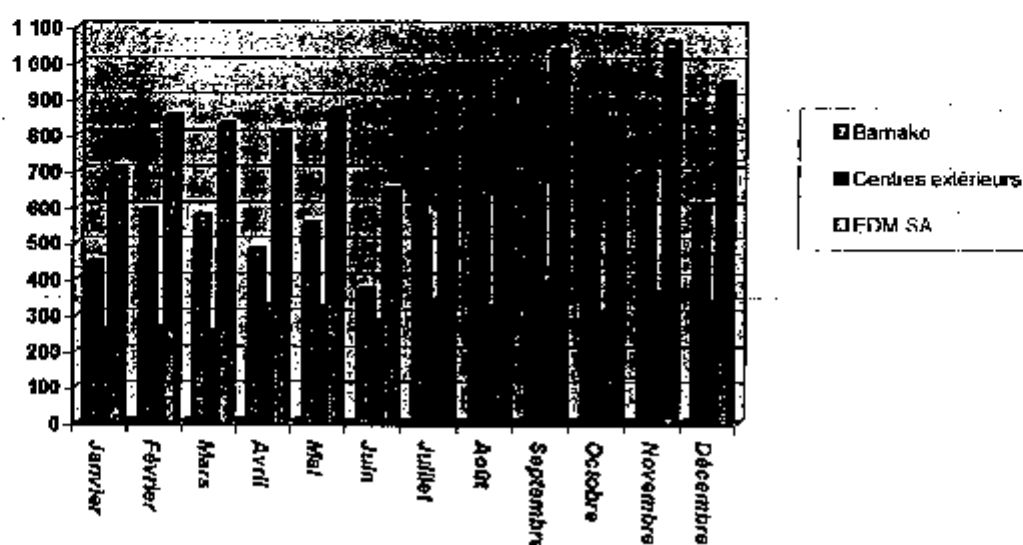
Au niveau de l'ensemble EDM-SA la longueur totale du réseau eau est de 2555 km en 2004 contre 2 311 km en 2003 et 2 127 km en 2002, soit une hausse de 10,6%.

Le détail des longueurs de réseaux par localité figure au tableau 3.44 de l'annexe 3.

Le linéaire de réseau exploité par EDM-SA représente au 31/12/04, 2555 km. Cette longueur ne tient pas compte du réseau de petits diamètres. Ce réseau non conforme « réseau ficelle » est, avec les branchements la source la plus importante de fuites. Il est la cause de plus de 95% des interventions sur les réseaux

3.2.3.7 Recherche des fuites et sectorisation

Evolution mensuelle du nombre de fuites réparées en 2004



A fin Décembre, les travaux de recherche de fuites et de sectorisation réalisés ont donné les résultats suivants :

	2003	2004
Zones sectorisées	40	46
Compteurs de sectorisation posés	64	75
Linéaire sectorisé	776 km	943
Linéaire corrélé	1000 km	969
Fuites non visibles détectées	1421	1019

3.2.3.8. Qualité de l'eau

Le Laboratoire Central a réalisé au total 213 479 analyses en 2004 dont 68 495 analyses pour Bamako avec un taux de conformité de 97,29%.

Dans les Centres Extérieurs 144 984 analyses ont été réalisées et le taux de conformité observé au niveau de l'eau de ces centres est de 97,08 %.

3.2.3.9 - Systèmes d'informations

La situation de la mise à jour des plans de réseaux sur les différents systèmes informatiques de cartographie (Net & Gis Eau et HTA, Mire, Carla) a évolué comme suit :

- Net & Gis Eau :
97% des réseaux eau sont saisis et la phase de vérifications et de contrôles sur le terrain est en cours.
- Net & Gis HTA:
92% des réseaux HTA sont saisis
- Mire :

Modules	Date de démarrage	Opérationnel	
		2003	2004
Patrimoine (Equipements)	2001	100%	100%
Patrimoine (Valorisation)	2003	60%	96%
Production	2002	100%	100%
Qualité – Produit	2002	100%	100%
Renouvellement	2003	0%	50%

- Carla:
A fin 2004, la modélisation des réseaux des villes de Bamako, Koulikoro, Ségou, Kayes, Kita, San, Mopti-Sévaré, Tombouctou et Gao est effectuée

3.2.4 – SITUATION DES GRANDS PROJETS DU SECTEUR EAU

Les principales actions réalisées en 2004 en matière d'investissement dans le secteur de l'eau potable ont porté essentiellement sur :

- Le renforcement des moyens de production pour la pointe de la demande ;
- Les travaux de réhabilitation d'ouvrages ;
- Les extensions de réseaux de distribution ;
- La réalisation branchements

3.2.4.1 Renforcement des moyens de production

Les principaux projets ont concerné l'achèvement de travaux de forages dans la zone de Sénou et la réalisation de quatre nouveaux forages à Nioro. Les investissements réalisés se chiffrent à 528,52 millions de FCFA dont 433 millions à Bamako.

3.2.4.2 Réhabilitation d'ouvrages

Les travaux de réhabilitation et de remplacement d'ouvrages ont été réalisés pour 1, 069 milliards de FCFA dont 778,7 millions de FCFA à Bamako et 290,6 millions dans les Centres Extérieurs.

3.2.4.3 Extension des réseaux de distribution

Les travaux d'extension de réseau destinés aux raccordements de nouveaux abonnés ont été réalisés pour un montant de 504,7 millions de FCFA dont 436 millions à Bamako.

3.2.4.4 Réalisations de branchements

Les travaux remboursables ont totalisés un montant de 569,32 millions de FCFA.

3.2.6 - COMMENTAIRES SUR LES TABLEAUX DE L'ANNEXE III DU SECTEUR EAU

TABLEAU 3.32 : PRODUCTION D'EAU

Le bilan de production d'eau est le volume enregistré entre le 1^{er} janvier et le 31 décembre de l'année en cours, par lecture des compteurs d'eau placés sur les canalisations de refoulement à la sortie des stations de traitement.

Dans les Centres Extérieurs une forte augmentation est observée à Nioro (34,0%). Cette forte augmentation est due au renforcement de la capacité de production.

TABLEAU 3.33 : INTERRUPTIONS DE SERVICE D'EAU

Il s'agit des arrêts de toute la production dus pour l'essentiel à des interruptions de fourniture d'électricité. Ces arrêts ne provoquent pas forcément un manque d'eau à grande échelle au niveau des abonnés en raison de l'appoint des réservoirs.

TABLEAU 3.34 : CONSOMMATION D'ENERGIE DANS LA PRODUCTION D'EAU

Il s'agit des consommations d'énergie électrique en kWh reçues à partir du réseau EDM-SA et obtenues par lecture des compteurs installés à cet effet.

A cela on ajoute l'énergie produite par les groupes électrogènes de secours.

Voir commentaire 3.38

TABLEAU 3.35 : CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE DANS LA PRODUCTION D'EAU

La consommation en litres de combustible est la quantité de ce produit utilisé dans l'année pour produire de l'énergie électrique à partir des groupes électrogènes de secours installés dans les stations de traitement.

Voir commentaire 3.42

TABLEAU 3.36 : CONSOMMATION D'HYPOCHLORITE DE CALCIUM

La consommation en kg d'hypochlorite de calcium est la quantité consommée dans l'année par un centre pour effectuer le traitement de l'eau (pré chloration et stérilisation).

Voir commentaire 3.40

TABLEAU 3.37 : CONSOMMATION DE SULFATE D'ALUMINE

La consommation en kg de sulfate d'alumine est la quantité consommée dans l'année par un centre pour effectuer le traitement de l'eau (floculation coagulation).

Voir commentaire 3.41

TABLEAU 3.38 : CONSOMMATION DE CHAUX ETEINTE

La consommation en kg de chaux est la quantité consommée dans l'année par un centre pour effectuer le traitement de l'eau (correction de pH et neutralisation).

Voir commentaire 3.43

TABLEAU 3.39 : CONSOMMATION SPECIFIQUE D'ENERGIE

La consommation spécifique d'énergie électrique (en kWh/m³) est le rapport de la quantité d'énergie électrique consommée en kWh (énergie reçue du réseau électrique de EDM-SA et celle produite par le groupe électrogène secours) sur la quantité d'eau refoulée en m³.

Dans les Centres Extérieurs le fort taux de croissance observé à Kati est dû à l'augmentation de la consommation d'eau du camp militaire.

TABLEAU 3.40 : CONSOMMATION SPECIFIQUE D'HYPOCHLORITE DE CALCIUM

La consommation spécifique (g/m³) d'hypochlorite de calcium est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m³ d'eau refoulée.

Elle enregistre une baisse dans les centres de Tombouctou et Markala.

A Tombouctou cette baisse est liée à la qualité de l'eau brute.

A Markala cette baisse est due à l'application des consignes du laboratoire central en vue d'éliminer les non conformités liées à la bactériologie.

TABLEAU 3.41 : CONSOMMATION SPECIFIQUE DE SULFATE D'ALUMINE

La consommation spécifique (g/m^3) de sulfate d'alumine est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m^3 d'eau refoulée.

Dans les centres de Kayes et Kita elle connaît une forte augmentation.

A Kayes après l'augmentation de la capacité de production par l'installation d'une file de pompage d'eau brute, il a été procédé à l'augmentation du taux de sulfate en vue d'obtenir un traitement efficient.

A Kita cette augmentation est liée à la qualité de l'eau brute.

TABLEAU 3.42 : CONSOMMATION SPECIFIQUE DE COMBUSTIBLE

La consommation spécifique de combustible (en g/m^3) est le ratio entre la quantité de combustible consommée par les groupes électrogènes de secours et la quantité d'eau refoulée à partir des stations de traitement d'un centre.

La consommation spécifique de combustible a fortement diminué dans l'ensemble EDM-SA.

La fourniture d'énergie par le réseau EDM-SA s'est nettement améliorée, entraînant une diminution des consommations spécifiques de combustibles au niveau des groupes électrogènes secours des stations de pompage.

Les fortes augmentations enregistrées à Koutiala, Mopti et San sont dues aux fortes perturbations en alimentation électrique.

TABLEAU 3.43 : CONSOMMATION SPECIFIQUE DE CHAUX

La consommation spécifique (g/m^3) de chaux éteinte est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m^3 d'eau refoulée.

La forte augmentation observée à Gao s'explique par le traitement du manganèse et du fer dans l'eau.

Dans les autres centres à Koulikoro et Bougouni les fortes diminutions observées, sont liées à la qualité de l'eau brute.

TABLEAU 3.44 : LINEAIRE DE RESEAU

Le linéaire de réseau est la longueur de réseau de distribution en fonctionnement. Il ne prend pas en compte les canalisations de petits diamètres (moins de 60 mm).

TABLEAU 3.45 : CAPACITE DE PRODUCTION ET DE STOCKAGE

La capacité de production (en m^3/j) est la capacité maximale de production journalière en période de pointe.

A Bamako la capacité de production est restée stable soit 120 000 m^3/j au cours des trois dernières années.

Au niveau des Centres Extérieurs elle connaît une hausse par rapport à l'année précédente et passe de 77 586 m^3/j en 2003 à 79 842 m^3/j en 2004. Cette hausse est due à l'augmentation de la capacité de production de Niolo qui passe de 1050 m^3/j à 3288 m^3/j .

La capacité de stockage est le volume des réservoirs et châteaux d'eau d'un centre.

La capacité de stockage pour Bamako ainsi que pour l'ensemble des Centres Extérieurs n'a pas varié au cours des trois dernières années, soit pour Bamako (33.580 m^3) et pour les centres extérieurs (21.399 m^3).

TABLEAU 3.46 : VENTES D'EAU

Les ventes d'eau représentent les quantités de m^3 facturés y compris les ventes à soi-même et aux agents de la société.

Les ventes d'eau ont connu une augmentation de 12,4% par rapport à 2003. Cette augmentation est due essentiellement à la forte demande constatée à Bamako (15,7%) suite à une amélioration poursuivie de la continuité de service en 2004.

ANNEXES AU RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

EXERCICE 2004

TABLES MATIERES ANNEXES	Tableaux
Annexes I	
Chiffres caractéristiques: secteur électricité	1.1
Chiffres caractéristiques: secteur eau	1.2
Chiffres caractéristiques: ensemble EDM	1.3
Annexes II	
Effectifs au 31 décembre 2004 par direction et par catégorie	2.1
Effectifs filière électricité au 31 décembre 2004	2.2
Effectifs filière eau au 31 décembre 2004	2.3
Effectifs filière commerciale au 31 décembre 2004	2.4
Effectifs filière services communs au 31 décembre 2004	2.5
Résumé bilan de formation 2004	2.6a
Bilan de formation 2004	2.6
Annexes III	
Bilan d'énergie Réseau Interconnecté	3.1
Production d'énergie Centres Isolés	3.2
Puissance de pointe Réseau Interconnecté	3.3
Puissance de pointe Centres Isolés	3.4
Consommation de combustibles	3.5
Consommation spécifique de combustibles	3.6
Consommation de lubrifiants	3.7
Consommation spécifique de lubrifiants	3.8
Interruptions de service sur défaut sur les réseaux HTB et HTA	3.9
Interruptions de service programmées réseaux HTB et HTA	3.10
Interruptions totales de service sur les lignes HTB et HTA	3.11
Longueurs des réseaux de distribution: en 2004	3.12
Nombre de postes HTA/HTB des réseaux de distribution en 2004	3.13
Puissances installées Réseau Interconnecté et Centres Isolés en 2004	3.14
Ventes d'électricité BT en kWh en 2004	3.15
Ventes d'électricité MT en kWh en 2004	3.16
Ventes d'électricité MT+BT en kWh en 2004	3.17
Nombre d'abonnés électricité BT en 2004	3.18
Nombre d'abonnés électricité MT en 2004	3.19
Nombre d'abonnés électricité MT + BT en 2004	3.20
Nouveaux branchements électricité BT en 2004	3.21
Nouveaux branchements électricité MT en 2004	3.22
Rendement de réseaux électricité 2004	3.23
Ventes électricité BT en kWh par tranches tarifaires en 2004	3.24
Montant des facturations BT par tranches tarifaires en 2004	3.25
Ventes électricité MT en kWh par tranches tarifaires en 2004	3.26
Montant des facturations MT par tranches tarifaires en 2004	3.27
Tableau de suivi des indicateurs contractuels	3.28
Situation projets électricité en 2004	3.29
Tarifs électricité appliqués à partir du 01/05/2004	3.31

Bilan de production d'eau	3.32
Interruptions de services dans la production eau en 2004	3.33
Consommation d'énergie dans la production d'eau	3.34
Consommation de combustible dans la production d'eau	3.35
Consommation d'hypochlorite de calcium	3.36
Consommation de sulfate d'alumine	3.37
Consommation de chaux	3.38
Consommation spécifique d'énergie secteur eau	3.39
Consommation spécifique d'hypochlorite	3.40
Consommation spécifique de sulfate d'alumine	3.41
Consommation spécifique de combustible	3.42
Consommation spécifique de chaux	3.43
Caractéristiques des ouvrages de distribution et de production d'eau long des canalisations	3.44
Caractéristiques des ouvrages de distribution et de production d'eau capacité des ouvrages	3.45
Ventes d'eau en m3 en 2004	3.46
Nombre d'abonnés eau en 2004	3.47
Nouveaux branchements eau en 2004	3.48
Rendement de réseaux eau 2004	3.49
Ventes eau en M3 par tranches tarifaires en 2004	3.50
Montant des facturations d'eau par tranches tarifaires en 2004	3.51
Situation projets eau en 2004	3.52
Tarifs eau appliqués à partir du 01/05/ 2004	3.53
Production mensuelle d'énergie en 2004	3.54
Production mensuelle d'eau en 2004	3.55

ANNEXE I

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

EXERCICE 2004

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-1
SECTEUR ELECTRICITE

RUBRIQUES	UNITE	2 001	2 002	2 003	2 004	CROISSANCE
PUISSANCE INSTALLEE TOTALE	MW	145,8	145,3	143,7	147,4	2,6%
DONT: - RESEAU INTERCONNECTE	MW	114,9	116,6	109,2	109,2	0,0%
- CENTRES ISOLÉS	MW	30,9	28,7	34,5	38,2	10,7%
PUISSANCE DE POINTE DU RJ	MW	81,9	87,3	98,4	110,7	12,4%
RESEAU DE TRANSPORT						
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	KM	351,0	359,0	359,0	369,0	0,0%
- LIGNES 66 KV (140,6 MM2)	KM	68,5	68,6	68,5	68,5	0,0%
- LIGNES 30 KV	KM	211,8	211,8	211,8	211,8	0,0%
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE		6,0	6,0	6,0	6,0	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	170,0	222,6	222,5	222,6	0,0%
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE		5,0	6,0	6,0	6,0	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	63,0	88,7	88,1	88,1	0,0%
RESEAU DE DISTRIBUTION						
- LIGNES 15 KV	KM	927,4	1 019,8	1 066,3	1 088,4	3,0%
- LIGNES BASSE TENSION	KM	2 062,8	2 317,1	2 533,1	2 800,8	10,8%
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE		239,0	1 440,0	1 492,0	1 492,0	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	263,7	314,7	320,7	332,7	3,7%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWH	520 913	680 155	631 076	720 768	14,2%
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWH	250 436	430 767	524 188	582 738	11,2%
- THERMIQUE	MWH	270 477	169 388	106 878	138 030	28,1%
CONSUMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWH	377 681	432 326	464 196	541 102	18,6%
DONT: - MOYENNE TENSION	MWH	177 041	199 333	206 867	242 420	17,2%
- BASSE TENSION	MWH	200 641	232 993	257 329	298 682	16,1%
CONSUMMATION ANNUELLE PAR ABONNE						
- MOYENNE TENSION	KWH	274 482	258 538	234 013	264 911	8,9%
- BASSE TENSION	KWH	2 336	2 082	1 877	2 067	4,5%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		86 117	112 703	131 029	145 473	11,0%
DONT: - MOYENNE TENSION		712	771	884	961	7,8%
- BASSE TENSION		86 406	111 932	130 145	144 528	11,1%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-2
SECTEUR EAU

RUBRIQUES	UNITE	2 001	2 002	2 003	2 004	CROISSANCE
CAPACITE DE PRODUCTION - STATIONS POMP	M3/J	195 976	197 375	197 586	199 842	0,8%
DONT - BAMAKO	M3/J	115 000	120 000	120 000	120 000	0,0%
- CENTRES EXTERIEURS	M3/J	80 256	77 375	77 586	79 842	0,3%

PRODUCTION TOTALE	M3	48 777 843	54 310 656	56 993 632	61 554 972	4,9%
DONT - BAMAKO	M3	35 896 860	38 437 819	38 670 628	43 608 548	3,2%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	14 081 883	16 872 837	17 323 004	18 946 424	9,1%

CONSUMMATION TOTALE	M3	30 887 667	34 385 922	38 676 735	43 476 724	12,5%
DONT - BAMAKO	M3	19 765 591	21 846 060	24 967 429	28 849 037	14,2%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	10 542 072	12 539 872	13 721 306	14 627 687	9,4%

NOMBRE D'ABONNES TOTAL		62 222	77 705	82 755	85 453	6,5%
DONT - BAMAKO		28 689	41 907	44 638	48 612	8,3%
- CENTRES EXTERIEURS		24 581	35 798	38 217	39 841	6,8%

CAPACITE DE STOCKAGE	M3	64 979	64 979	64 979	64 979	0,0%
DONT - BAMAKO	M3	33 680	33 680	33 680	33 680	0,0%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	21 389	21 389	21 389	21 389	0,0%

LONGEUR DE RESEAU	km	2 060,276	2 127,309	2 311,258	2 555,000	8,6%
DONT - BAMAKO	km	837,315	902,980	949,324	1 150,561	6,1%
- CENTRES EXTERIEURS	km	1 117,779	1 224,349	1 361,925	1 404,439	11,2%

NOMBRE DE BORNES FONTAINES			1 047	1 133	2 056	81,5%
DONT - BAMAKO			806	860	1 377	60,1%
- CENTRES EXTERIEURS			241	273	679	148,7%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-3

ENSEMBLE EDM

RUBRIQUES	UNITE	2001	2002	2003	2004	CROISSANCE
- ELECTRICITE	kFCFA					
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T. - E A U	kFCFA					
- EDM	kFCFA	59 723 458	83 658 846	60 658 714	63 964 028	5,4%

- ELECTRICITE	kFCFA					
EXCEDENT BRUT - E A U	kFCFA					
- EDM	kFCFA	10 217 137	16 748 699	16 976 494	17 876 807	

- ELECTRICITE	kFCFA					
RESULTAT DE L'EXERCICE - E A U	kFCFA					
- EDM	kFCFA	-1 484 060	5 746 850	-5 680	-7 210 848	

TARIF MOYEN - ELECTRICITE	€/kWh	94,9	99,6	91,7	89,8	-2,1%
- EAU	F/M3	280,9	332,4	295,8	285,7	-3,4%

COUT MOYEN - ELECTRICITE	F/kWh					
- EAU	F/M3					

- CADRES		126	137	173	186	26,3%
EFFECTIFS - AUTRES		1 392	1 321	1 382	1 373	4,6%
- TOTAL		1 518	1 458	1 555	1 569	6,7%

ANNEXE II

RESSOURCES HUMAINES ET BILAN DE FORMATION

EXERCICE 2004

EFFECTIFS AU 31 DECEMBRE 2004 PAR DIRECTION ET PAR CATEGORIE

DIRECTIONS	PERMANENTS					TEMPORAIRES					TOTAL	TOTAL
	HC	C	N	E	TOTAL	SCG	M	E	TOTAL			
DIRECTION GENERALE	1	8	3	5	17			1	1			
DIRECTION CENTRALE ELECTRICITE		7	18	28	53			1	1			
DGA ADMINIST.FINANCIERE			1	1	2							
DIRECTION ETUDES (DGA/AF)		2		1	3							
DIRECTION DES INVESTISSEMENTS		7	3	1	11		2		3			
DIRECTION CENTRALE COMMUNICATION		5	4	4	13			2	2			
DIRECTION INFORMATIQUE		5	16		21			1	1			
DIRECTION JURIDIQUE		5	1		6				1			
DIRECTION DES APPROVISIONNEMENTS		6	17	6	29							
DIRECTION CENTRALE RESSOURCES HUMAINES		8	8	1	17		1		1			
D.CONTROLE AUDIT INTERNE		5			5							
D.CONTROLE GESTION		8	3	1	12							
C. PRODUCTION RESEAU INTERCONNECTE		8	58	26	92							
D. PRODUCTION CENTRALES ISOLEES (siège)		7	8	10	25							
Production Isolo Centres		2	32	48	82			21	21			
D. MOUVEMENTS D'ENERGIE (siège)		4	23	4	31							
Mouvements d'Énergie centres			3		3							
D. TRAVAUX MAINTENANCE RESEAU		10	50	21	81			1	1			
D.SECURITE		4			4							
D. DISTRIBUTION (siège)		19	35	47	101							
Filière Distribution Elect Centres			43	31	74			3	3			
CENTRES EXTERIEURS (Services communs)		12	27	20	59			3	3			
D. COMPTABILITE FINANCES		8	27	4	39			1	1			
Filière Comptable Centres			16		16			1	1			
DGA CLIENTELE ETHIQUE		4	6	4	14							
D.FILIERE ADMIN VENTES (siège)		7	42	86	135							
Filière Administration ventes Centres			14	83	97			3	3			
D.FILIERE CLIENTELE (siège)		8	53	62	123							
Filière Clientèle Centres			26	49	75							
D.ETHIQUE		6	20	3	29			1	1			
D. CENTRALE EAU (siège)		27	57	61	145		1	2	3			
Production Eau Centres			17	38	55							
Distribution Eau Centres			19	32	51							
TOTAL Effectif Permanent	1	165	880	980	1946		3	7	10			

Agents en disponibilité	1	1	2	4	8
Agents suspendus			2	0	2

Total Effectifs Permanents 1959

Entrées CDI : Agents		Sorties CDI : 6 agents	
SC	DGA CE (démission)	SC	DGA CE (démission)
SC	DOC (démission)	SC	DOC (démission)
SM	D.Apprev (démission)	SM	D.Apprev (démission)
SM	DFC (départ assisté)	SM	DFC (départ assisté)
SM	DOC (départ assisté)	SM	DOC (départ assisté)

EFFECTIF FILIERE ELECTRICITE AU 31 DECEMBRE 2004

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
DIRECTION CENTRALE ELECTRICITE		7	18	20	43
D. PRODUCTION RESEAU INTERCONNECTE		6	58	26	90
D. PRODUCTION CENTRALES ISOLEES		7	19	10	36
D. MOUVEMENTS D'ENERGIE		4	23	4	31
D. TRAVAUX MAINTENANCE RESEAU		10	50	21	81
D. SECURITE		4			4
D. DISTRIBUTION		19	35	47	101
TOTAL BAMAKO	0	57	201	128	386

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES			5	10	15
NIORO			2	3	5
KATI			3		3
Kangaba			2		2
KOULIKORO			2	2	4
FANA			5	2	7
KITA			2	2	4
SIKASSO			7	6	13
Kadiolo/Zégoua			1		1
BOUGOUNI			5	4	9
Yanfolila			5		5
Manentali			1	2	3
KOUTIALA			3	6	9
SEGOU			7	3	10
Markala					0
NIONO			4	10	14
SAN			2	4	6
Tomblin			2		2
MOPTI		2	3	5	10
Sévaré			2	3	5
Djémé			2	3	5
Bandiagara		1	2	1	3
Ouentza			1		1
TOMBOUCTOU			2	8	10
Goundam			3		3
Diré			2		2
Niafunké			5	5	10
GAO			2		2
Kidal			2	1	3
Sélingué			2		2
Ouélassébougou			2		2
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	2	83	80	170

TOTAL GENERAL - FILIERE ELECTRICITE	0	59	289	208	556
-------------------------------------	---	----	-----	-----	-----

EFFECTIF FILIERE EAU AU 31 DECEMBRE 2004

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
D. CENTRALE EAU		27	57	51	145
TOTAL BAMAKO	0	27	57	51	145

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES			4	6	10
NIORO			2	4	6
KATI			2	3	5
Kangaba					0
KOULIKORO			2	6	8
FANA					0
KUTA			2	6	8
SIKASSO			3	4	7
Kadiolo/Zégoudou					0
BOUGOUNI			3	2	5
Yandoula					0
Manentali					0
KOULTALA			2	3	5
SEGOU			5	3	8
Markala				1	1
NRONO					0
SAH			2	4	6
Toméran					0
MOPTI			2	5	7
Sévaré					0
Djénné					0
Bandagara					0
Douentza					0
TOMBOUCTOU			2	6	8
Goundam					0
Dré					0
Niarfunké					0
GAO			4	4	8
Kidal				2	2
Sélingué			1	6	7
Quélésebougué					0
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	0	38	85	101

TOTAL GENERAL - FILIERE EAU	0	27	83	126	248
-----------------------------	---	----	----	-----	-----

EFFECTIF PERMANENT FILIERE COMMERCIALE - DECEMBRE 2004

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
DGA, CLIENTELE ETHIQUE		4	6	4	14
D.FILIERE ADM. VENTES		7	42	98	147
D.FILIERE CLIENTELE		9	53	82	144
D.ETHIQUE		6	20	3	29
TOTAL BAMAKO		26	121	187	334

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES			3	11	14
NIORO				4	4
KATI			2	0	2
Kangaba					0
KOULIKORO			4	4	8
FANA			1	3	4
KITA			2	6	8
SIKASSO			3	15	18
Kadiolo/Zegoua					0
BOUGOUNI			3	5	8
Yanfolila					0
Mamentali					
KOUTIALA			5	5	10
SEGOU			5	9	14
Markala				1	1
NIONO			2	4	6
SAN			1	4	5
Tominian					0
MOPTI			4	10	14
Sévaré					0
Dyenné					0
Bandiagara					0
Douentza					0
TOMBOUCTOU			2	8	10
Goundam					0
Diré					0
Niéfunké					0
GAO			3	8	11
Kidal					0
Sélingué			1	3	4
Ouélassébougou					0
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	0	38	106	144

TOTAL GENERAL - FILIERE COMMERCIALE	0	26	159	293	478
--	----------	-----------	------------	------------	------------

EFFECTIF FILIERE SERVICES COMMUNS AU 31 DECEMBRE 2004

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
DIRECTION GENERALE	1	8	3	5	17
DGA ADMINIST.FINANCIERE			1	1	2
DIRECTION ETUDES (DGA.AF)		2		1	3
DIRECTION CENTRALE INVESTISSEMENTS		7	3	1	11
DIRECTION CENTRALE COMMUNICATION		5	4	4	13
DIRECTION INFORMATIQUE		5	18		23
DIRECTION JURIDIQUE		5	1		6
D. AFFAIRES GENERALES		6	17	5	28
DIRECTION CENTRALE RESSOURCES HUMAINES		6	19	11	36
D.CONTROLE GESTION		6	3	1	10
D.AUDIT INTERNE		5			5
D. COMPTABILITE FINANCES		6	27	4	37
TOTAL	1	61	56	33	151

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES		1	2	1	4
NIOBO			1	1	2
KATI		1	1	1	3
Kangaba			1		1
KOULIKORO			4		4
FAMA		1	2		3
KITA		1	1	2	4
SIKASSO		1	2		3
Kadiolo/Zégous			1		1
BOUGOUNI			1	3	4
Yandéba			1		1
Manantali			1		1
KOUTIALA		1	2		3
SEGOU		1	2	3	6
Marala			1		1
NIONO		1	2		3
SAN		1	2	1	4
Tominian			1		1
MOPTI		1	2	2	5
Sévaré			1		1
Djenné			1		1
Bandiagara			1		1
Douentza			1		1
TOMBOUCTOU		1	1	3	5
Goundam			1		1
Diné			1		1
Niékunké			1		1
GAO		1	2		3
Kidal			1	1	2
Sélingué				2	2
Oudéessébougou			1		1
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	12	42	20	74

TOTAL GENERAL - FILIERE SERVICES COMMUNS	1	73	138	53	265
---	----------	-----------	------------	-----------	------------

RÉSUMÉ ANNUEL DE FORMATION 2004

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Heures
Formations Informatiques	353	8100
Formations Management et Qualité	131	4380
Formations Administratives	778	8739
Formations Sécurité	593	15570
Formations Techniques	361	8910
Total Général	2216	45699

PLAN DE FORMATION 2004 - PARMIENIERS

MODULES	CORPS DE METIERS	EFFETIFS	PERIODES	SEMAINES
La Gestion de la Production : Technique de prévision de mouvement d'énergie (DME-DPCI-DPRU)	Responsables Planificateurs Production et Responsables conduite temps réel	6	programmé pour 2005	x
Automate programmable (DCE-DME-DTMR)	Chefs Divisions Informatiques Industrielles	Voir CPP	programmé pour 2005	x
Conduite système électrique Formation EDF (DCE-DME)	Tous les Opérateurs Postes, Chefs de Poste et AMTE + Staff Technique DME	40	Reporté à 2005	x
Plombier (DCC-DDO)	Aide plombier, Plombier, Hydraulicien, Secrétariat technique, Chef d'équipe, Chef district	50	programmé pour 2005	4ème trim
Dispatching (DCE-DPRU)	Chef division Exploitation, Chef de Centrale, Chef gpmr Ct Chef section exploitation, Agent d'entretien	8	programmé pour 2005	x
Suivi de la qualité physico-chimique de l'eau (DCE-DME)	Laborantin, Responsable qualité eau	6	programmé pour 2005	25
Hydraulique des réseaux (DCC-DDO)	Chef division compteur, Plombier, Hydraulicien, Chef de district, Agent de quart, Chef d'équipe	30	Du 08 au 03/02/04 groupe 1,2,3	30,35,38
Formation motiver et animer une équipe (DCE-DTMR)	Agent de quart, Chef division télécommunication, Chef division district, Chef division production transport, Chef section Maintenance travaux ligne HTB, Chef équipe poste, Chef section dépannage, Chef division ligne transport, Ingénieur étude correspondant qualité, Chef section méthode et préparation, Chef division logistique	12	En cours / volet Management	x
Formation comptage eau (DCC-DDO)	Chef division Comptage et étalonnage, agent de quart, plombier,	4	programmé pour 2005	
Surveillance des chantiers canalisations eau potable (DCC-DDO)	Plombier, Hydraulicien, Chef district eau, Chef d'équipe, Chef district, Aide plombier	x	03/08 au 19/08/04 groupe 1,2,3	19,22,25
Audit des procédures (DCA-DCE)	Chef SAFC, Responsables services communis, Assistante Statistique	17	02 au 08/02/04	6
Devie technique de branchement eau (DCC-DDO)	Plombier, Hydraulicien, secrétariat technique	3	08 au 09/04/04	15
Formation barrage (EDF) (DCE-DPRU)	Chefs d'équipe, Agent d'entretien, Chef division mécanique, Chef de bureau, Chef section entretien	7	programmé pour 2005	x
Devie technique de branchement BT (DCE-DDE)	Aide électricien, agent de quart, électromécanicien	63	Extension à 50%	x

MODULES	CORPS DE METIERS	EFFECTIFS	PERIODES	SEMAINES
Mise en œuvre des câbles HTA isolés (DCE-ODE)		x		x
Protection des réseaux électriques (DCE-ODE)	Tous les Chefs de Poste et ANTE	16	programmés pour 2005	x
Maintenance réseaux de distribution (DCE-ODE)	Chef division exploitation, agent de quart, Chef section district électrique, Electromécaniciens, agent de quart,	17	Prévu pour 2005	x
Formation câbles HTA (DCE-ODE)	Chef division exploitation, agent de quart, Chef section district électrique, Electromécaniciens, agent de quart,	18	à programmer	x
Formation UTE C (DCE-ODE)	Chef division exploitation, agent de quart, Chef section district électrique, Electromécaniciens, agent de quart,	20	En cours de réalisation	x
Formation GDO (DCE-ODE)	Chef division exploitation, agents de quart, chefs division exploitation, agents d'entretien, secrétaires direction, chefs d'équipe, chefs gpm ci, chefs section entretien, chauffeurs, magasiniers, chefs de bureau, soudeurs, aides mécaniciens, agents de maîtrise, responsables techniques, chefs centrale, téléphoniste, aide électricien, électricien, responsable câbles HTA, électromécanicien,	180	Exécuté	x
Formation GDO (DCE-ODE)	agent de quart, électromécanicien,	20	Prévu pour 2005	x
Conduite d'une centrale (DCE-DTMR-ODE)	Agent de quart, Chefs divisions exploitation, chefs de centrale, chefs section exploitation, chefs section maintenance, agent d'entretien,		Prévu pour 2005	x
Perfectionnement à l'exploitation des centrales diesel (DCE-DPRI)	Chef production électrique, agent de quart, chef centrale, agent de maintenance,	19	Prévu pour 2005	x
Initiation -Excel (DGACE)	Facturiers	x	02/02 au 05/03/04 groupe 1,2,3	6,8,10
Word (DGACE)	Facturiers	x	19/01 au 02/02/04 groupe 1,2,3	4,7,14
Rôle du chef de centrale et environnement (DCE-DPRI)	Chef production électrique, agent de quart, chef centrale, agent de maintenance,	19	(à programmer)	x
Formation protection électrique (DCE-DPCI)	Chef production électrique, agent de quart, chef centrale, agent de maintenance,	30	exécuté	x
Formation gestion des travaux (DCE-DTMR)	Directeur DTMR, Chef division méthode et préparation, Chef Services branchement neufs, Chef section méthode et préparation, Chef division réseau souterrain, Chef division essai et mesure, Chef division réseau aérien	3	à programmer	x

MODULES	CORPS DE MATIERS	EFFECTIFS	PERIODES	SEMAINES
Formation 2 sur Centrale hydroélectrique (EDF) (DCE-DPR)	Chf d'équipe, Agent d'entretien, Chf division mécanique, Chf Section Entretien	6	Prévu pour 2005	x
Formation technique télécom (DCE-DTMR)	Chf division télécom, Chf section autonome et élec gde, Chf section radio et réseau CPL	3	Prévu pour 2005	x
Formation des regleurs en charge (DCE-DTMR)	Chf division maintenance et travaux postes, Chf section dépannage, Chf section grosses réparations, chf équipe, Chf section méthode et préparation, soudeur	8	Prévu pour 2005	x
Analyse des Incidents électriques (DCE-DPOI)	Chf production électricité, agent de quart, chf centrale, agent de maintenance	36	Prévu pour 2005	x
Formation technique Protechnique (DCE-DTMR)	Chf division district, Chf division production transport, Chf service Protection et Télécommunication, Ingénieur études correspondant qualité, Chf de quart	5	Prévu pour 2005	x
Construction de ligne aérienne HTA (DCE-DCE-DME-DTMR)	Chfs de Poste et Chfs de Groupements plus Ingénieurs d'exploitation, Agent de quart, électricien, électricien-banclien,	58	exécuté	x
Formation technique réseau HTA (DCE-DTMR)	Chf division logistique, Chf section, Chf division réseau aérien, Chf division méthode et préparation, Chf division essai et mesure, Chf d'équipe, Chargé de mission	12	à programmer	x
Formation technique des équipes de branchements (DCE-DTMR-DCE)	Chfs équipes branchements, chf section maintenance, Agent d'entretien	20	En cours	x
Montage montage des roulements (DCE-DPOI)	Chf production électricité, agent de quart, chf centrale, agent de maintenance	27	à programmer	x
Entretien decenal des disjoncteurs 160KV (DCE-DTMR)	Chf division maintenance travaux postes, Chf section dépannage, Chf section grosses réparations, Chf équipe, Chf section méthode et préparation, soudeur,	6	Prévu pour 2005	x
Formation management des équipes et conduite de réunion	Agent d'entretien, Chf division exploitation, Chf d'équipe, Chf section entretien, Chf division électricité, Chf division mécanique, Chf d'équipe	17	En cours de réalisation	x
Techniques de recouvrement (DGACE)	Responsable Recouvrement, Agent recouvrement	21	05/01 au 23/01/04 groupe 3,4	2,4
Codification cartographie (DCE-DPO-DGACE)	Agents de zone	57	à programmer	
Techniques comptables et analyses (DGACE)	Inspecteurs	5	10 au 14/05/04	20
Géologie/Gestion/Matériau/Abonnement (DGACE)	Agent de saisie	4	06 au 13/02/04	7

MODULES		CORPS DE METIERS		EFFECTIF	PERIODES	SEMAINES
Galates-Caisse (DOAGE)		Les RC Agent d'accueil, Gestionnaire grands comptes, Caissière, Agent recouvrement		107	Exécuté 4 40 % 04/03 au 07/05 groupe 1,2,3,4,5,6,7	x
Permis de conduire (DCO-DDO)		Plombier		1	Exécuté	x
Gestion des stocks et parc auto (DCO-DDO)		Magasinier		1	Prévu pour 2005	x
Maîtrise des procédures de facturation (DGAGE)		Responsable administratif, facturière		15	12 au 31/01/04 groupe 1,2.	3,5
Entretien périodique (DGAGE)		Chef SSCV, Responsable JC		2	à programmer	x
Gestion d'entreprise (DGAGE)		Responsable services communs		1	19 au 23/07/03	30
Formation qualité (DGAGE)		Chief service Inspection, Chef SAPC, Chef SSCV, RGP, Assistante Statistique, Chef division compteur, Hydraulicien, Chef de section réparation, Chef de service distribution BT, Chef division gestion réseau		12	entendu	x
Gestion des ressources humaines (DCO-DDO-DGAGE)		Chief Service Travaux neufs, RGP		2	Prévu pour 2005	20 50
Fonctionnement aux techniques analyses sensibilisation eau (DCO-DDO)		Les Chefs de District eau des centres extérieurs et Bamako			Prévu pour 2005	28
Formation Perfectionnement techniques analyses traitement eau (DCO-LCO)		Les agents de quart des stations des centres extérieurs et Bamako			Prévu pour 2005	
Conduite de réunions (DCO-DDO)		Chief de Section études, Chef division compteur, Chef de Section réparation, Directeur Distribution eau Bto, Hydraulicien, Chef de division gestion réseau, Chefs de division travaux neufs, Chefs de Service travaux neufs, Plombier		10	En cours	25
Contrat objectif (DCO-DDO)		Chief service distribution, Chief service travaux neufs		2	Réporté en 2005	12
Entretien annuel (DCO-DDO)		Chief division compteur, Chief section études, Hydraulicien, Directeur Distribution eau, Plombier, Chief Service Travaux neufs		10	Réporté en 2005	12
Management et leadership d'une équipe de travail (DCO-LCO)		Ingénieurs Hydrauliciens, Chef Analyse physico, Chief Service Laboratoire eau		4	En cours de réalisation	17
MRE (DCO-DDO)		Laborantin, Responsable qualité eau, Chef district, Hydraulicien, Chef de section conduits réseau, chef de service distribution BT, Chef de division gestion réseau		6 7	Prévu pour 2005	x 12
Formation traitement eau centres extérieurs (DCO-DDO)		Les Responsables d'exploitation des stations des centres extérieurs et les conducteurs d'usine de Bamako			05 au 09/07/04	28

MODULES		CORPS DE MEYERS		EFFECTIFS	PERIODES	SEMAINES
MS POWER POINT (DGO-ODO) et LCO		Chef de service travaux neufs, Directeur Distribution eau, Hydraulicien, Chef de division gestion réseau		4+1=5	Exécuté à 30 %	10
Sensibilisation Micro-Informatique -WINDOWS (DGO-ODO)		Plombier, Hydraulicien, Aide plombier		3	06 au 10/12/04	50
Gestion budgétaire (DCE-DPRI)		Electromécaniciens, Chefs divisions exploitation, secrétaires de direction, chefs de centrale, agents de maîtrise, Chefs section exploitation, agents d'entretien, chefs division mécanique, mécaniciens, responsables statistiques, chefs pmt C2, chefs de division Electricité, assistant gestion qualité, chef service pointage et mesure, chargé des études, resp cartographie, responsable normalisation, comptable, chef service éclairage public, responsable captage BTA, assistant réseau, Ing énergéticienne, responsable gestion des ouvrages, chef service étude, électriciens inspecteur, Assistant statistique, RCP, Responsable Facturation-Rec, RAG, Chef services inspection, Chef division méthode et préparation, Ingénieur étude générale le DTMR, Ingénieur étude corresp qualité, Chef division essai et mesure, chef division réseau souterrain, chef division réseau aérien, chef section, Chef division distict, Ingénieur étude générale		101	Prévu pour 2005	x
Excel avancé (DOAGE) et DGO-LCO		Electromécanicien, agent de quart, Chef division exploitation, magasinier, chef équipe, agent entretien, Chef centrale, agent maîtrise, électricien, Chef division mécanique, secrétaire direction, chef de bureau, aide électricien, électricien, chef section entretien, agent maîtrise		18+1+19=38	12/12/03 au 30/04/04 groupes 1,2,3	6,10,50
Formation micro-Informatique (DCE-DPRI)		Electromécanicien, agent de quart, Chef division exploitation, magasinier, chef équipe, agent entretien, Chef centrale, agent maîtrise, électricien, Chef division mécanique, secrétaire direction, chef de bureau, aide électricien, électricien, chef section entretien, agent maîtrise		52+20=82	Exécuté à 50 %	x
Initiation à l'Informatique (DCE-DPRI)		Electricien, Chef Production électricité, agent de quart, Chef centrale, chef division maintenance et travaux posés, chef section dépannage, chef section automobile et électricité glie, chef équipe, électricien, Chef section méthode et préparation, chef section grosses réparations, chef équipe, moniteur ligne		20+15=35	80 % de réalisation	x
Acces (DGO-ODO)		Chef de service distribution BKO, secrétaire technique		2	à programmer en 2005	x
Formation word-Excel (DCE-DPRI)		Chef division méthode et préparation, chef division maintenance et travaux posés, agent d'intervention, Chef section ligne HTA, chef section méthode et préparation, chef section automobile et électricité générale, Chef section dépannage, secrétaire direction		10	En cours de réalisation	
Le secrétariat (DCE-DPRI)		Tous les chefs de poste et AMT		90+17+45=152	Prévu pour 2005	x

MODULES	CORPS DE METIERS	EFFECTIFS	PERIODES	SEMANES
Management pour cadre dirigeant (DCE-ODE)	Electromecaniciens, assistant réseau, assistant gestion qualité, chef service études, Chef section dopomnago, chef service mesure, Ingénieur Energéticien,	2	à programmer	x
Initiation à l'Electromecanique (DCE-ODO)	Hydraulicien, Agent de quart	2	En cours de réalisation	x
OMAO (EDF) (DCE-OPRI)	Agent d'entretien, Chef section entretien, Chef division électricité, Chef de quart, Chef division mécanique	10	à programmer	x
Formation de/vis branchement HTA (DCE-ODE)	Agent de quart, electromecanicien, agent d'entretien, électricien	15	En cours de réalisation	x
Formation management responsable réseau (DCE-ODE)	Electromecaniciens, Chefs divisions exploitation, chef section distribution, chef de bureau, Responsable normalisation, responsable maintenance, assistant réseau, responsable caplage HTA, chargé des études conduite d'edu,	27	En cours de réalisation	x
Management (DCE-ODO)	Secrétariat technique, Chef service travaux neufs, Ingénieurs Hydrauliciens, Chef Analyses physiques, le DPAV, le DPC, Assistant DPAV, Assistants DPC, Responsable services communs, le RPAV, le RPO, le ROP, Le DMTR, Chef division méthode et préparation, chef service branchements neufs, Chef division télécommunication, Chef service protection et telecom, Ingénieur études générales, Ingénieur étude correspondant qualité	49	En cours de réalisation	x
Formation TSA BT (DCE-ODE)	Aide électricien, agent de quart, électricien, electromecanicien	48	En cours de réalisation	x
Recyclage annuel UTEC 19-810 (DCE-OTMR-ODE-OPRI-OPCI)	Tout le personnel technique	40+48+28+116	Exécuté à 75 %	x
Formation UTEC-19-810 (DCE-OPRI)	Electriciens, electromecaniciens, chefs d'équipe, chefs de district, Chefs de quart, chefs d'exploitation,	85+11=97	Exécuté	x
Formation Animateur Hygiène et Sécurité (DCE-ODO)	Chef Service Travaux neufs	1	Prévu pour 2005	x 30

RECAPITULATIF:

NOMBRE DE MODULES 2004 :

84

NOMBRE D'AGENTS PREVOUS 2005 :

ANNEXE III

SECTEUR ELECTRICITE
TABLEAUX 3.1 A 3.31.B

EXERCICE 2004

BILAN D'ENERGIE DU RESEAU INTERCONNECTE 2004

En MWh

DESIGNATIONS	2001	2002	2003	2004	Croissance
Production brute des centrales					
Production hydroélectrique :					
Balingué	207 105,00	191 831,00	216 141,00	224 087,00	3,68%
Sotuba	38 390,20	39 631,90	21 829,25	24 779,15	13,51%
Kayes	4 941,11	3 176,40	174,08	174,62	0,31%
Total hydroélectrique	250 436,31	234 639,30	238 144,33	249 040,77	4,58%
Production Thermique :					
Dars Salam	131 393,35	26 320,37	8 713,21	15 836,46	81,75%
AG	116 187,00	19 864,00	5 450,99	11 845,16	117,30%
Diesel	15 206,35	6 456,37	3 262,22	3 991,30	22,35%
Balingué	74 810,14	55 368,95	24 296,84	42 669,30	75,58%
Kayes thermique	10 348,30	8 598,93	159,22	0,00	-100,00%
Thermique	2 788,68	548,91	0,00	0,00	
Total Thermique :	219 340,48	90 837,17	33 169,27	58 495,76	76,36%
Production Achat :					
	0,00	196 117,76	286 054,27	331 610,25	15,93%
Achats Manantali	0,00	186 914,96	263 154,00	305 362,00	16,04%
Achats Manantali	0,00	6 259,96	18 386,57	21 614,25	17,55%
Achats Manantali	0,00	2 942,84	4 513,70	4 634,00	2,67%
Total Achat :	0,00	196 117,76	286 054,27	331 610,25	15,93%
Total Production + Achat :	469 776,77	521 594,23	557 367,87	639 146,78	14,67%
Production nette EDM :					
Achats Sotuba	1 712,27	1 665,02	1 723,73	1 640,76	-4,81%
Achats Sotuba	446,07	661,97	497,13	479,67	-3,51%
Achats Fofou	68,31		81,33	68,31	-16,01%
Achats Dars Salam	686,15	632,80	864,68	748,82	-12,37%
Achats Balingué	1 641,58	2 535,50	1 397,75	1 862,68	33,26%
Total Achat :	4 554,38	5 495,28	4 554,61	4 800,25	5,39%
Production nette EDM :					
Production nette totale EDM	444 911,75	516 098,94	552 813,26	634 346,53	14,75%
Prod. nette + Achats Manantali	444 911,75	516 098,94	552 813,26	634 346,53	14,75%
Energie distribuée nette	434 205,05	511 858,91	531 264,48	619 829,17	16,67%
Départs 15KV :					
Balingué	187 885,80	174 127,30	168 572,90	190 107,80	12,77%
Sotuba	33 701,78	42 077,97	44 386,07	43 491,41	-2,02%
Badala	56 077,81	69 974,79	60 786,92	67 931,01	11,75%
Koutikoro	14 893,04	18 171,88	18 700,31	22 540,52	20,54%
Dars Salam	110 591,00	63 353,32	58 518,72	65 279,56	11,55%
Fana	2 918,30	6 722,10	3 186,20	8 823,10	176,92%
Ségou	24 583,50	28 072,20	27 887,00	29 857,60	7,07%
Kayes		17 766,71	17 352,02	20 125,26	15,98%
Kita		3 460,08	4 575,58	4 634,00	1,28%
Kalana	1 882,66	1 796,90	2 167,53	6 410,39	195,75%
Yanfollia	360,02	473,14	440,06	588,05	33,86%
Balingué	1 671,06	1 357,90	1 481,18	1 567,98	5,86%
Ufialabougou		84 504,62	100 968,80	113 248,00	12,16%
Kalanbankoro			22 241,20	34 506,14	55,15%
Strakoro				8 477,40	
Balkou				2 239,97	
Consommation des postes		1 035,56		1 457,88	

Tableau 3.2

PRODUCTION D'ENERGIE CENTRES ISOLES EN 2004

EDM SA

En MWh

DESIGNATIONS	2001	2002	2003	2004	Croissance
Koussala	5 545,12	7 294,80	8 625,19	8 607,52	-0,20%
Sen	1 112,76	2 383,29	2 634,58	3 256,96	23,62%
Sanja	11 435,70	14 467,00	15 293,76	17 876,19	16,89%
Boucourt	2 682,57	3 221,51	3 509,27	3 564,42	1,57%
Onassabougou	157,58	221,17	306,31	445,61	45,48%
Kangaba	205,57	327,56	449,00	540,11	20,29%
Niono	2 660,35	4 000,99	4 528,06	4 561,51	0,74%
Tomboctou	69,60	114,34	160,09	277,45	73,31%
Niono	312,99	1 435,58	1 441,33	2 098,03	45,56%
Niono	13 002,71	17 322,40	18 356,37	16 875,64	3,17%
Niono	260,33	408,98	674,50	845,69	25,38%
Niono	572,27	720,42	761,48	865,50	13,66%
Boucourt	215,59	222,93	478,97	652,81	36,29%
Tomboctou	4 224,47	4 445,15	4 953,13	5 421,60	9,46%
Goundam	79,02	147,41	244,57	454,24	85,73%
Dre	108,79	257,09	415,88	631,54	51,93%
Nakunké	154,04	243,96	377,71	499,30	32,19%
Gao	7 901,95	8 825,45	9 639,34	10 477,94	8,70%
Kidal	434,67	703,91	901,03	1 581,90	75,57%
Achats d'énergie Kadiolo-Zéroua	0,00	1 797,07	1 958,01	2 087,35	6,61%
Total Centres Isolés	51 136,28	68 660,99	73 708,36	81 621,31	10,74%

Production Réseau Interconnecté	469 776,77	521 594,23	567 367,87	639 146,78	14,67%
---------------------------------	------------	------------	------------	------------	--------

Production totale EDM	520 913,04	590 155,22	631 076,22	720 768,09	14,21%
-----------------------	------------	------------	------------	------------	--------

Production thermique brute	270 476,74	157 601,08	104 919,62	138 029,72	31,56%
Production Hydraulique brute+achats	250 436,31	432 554,13	526 156,61	582 738,37	10,75%
Part thermique	51,92%	26,71%	16,63%	19,15%	
Part hydraulique	48,08%	73,29%	83,37%	80,85%	
Part C.I (%)	9,82%	11,62%	11,68%	11,32%	
Part R.I (%)	90,18%	88,38%	88,32%	88,68%	

PUISSANCE DE POINTE DU RESEAU INTERCONNECTE 2004

En MW

	2001	2002	2003	2004
Puissance de pointe du RI	81,90	87,33	98,43	110,66
Hydroélectrique	46,80			
Manantali		33,73	53,33	65,86
Sélingué	40,90	30,70	24,50	20,70
Sotuba	5,90	4,00	2,80	5,10
Thermique diesel	44,90			
TAG		0,00	0,00	0,00
Darsalam groupes diesel (total)	25,60	6,10	2,10	1,80
Balingué groupes diesel	19,30	12,80	15,70	17,20
Date et heure		Le 14/05 à 15h	Le 12/05 à 14h	Le 12/05 15h

Puissance de pointe des postes				
Poste Balingué	30,67	26,04	24,81	29,33
Poste Sotuba	6,30	2,20	2,55	8,12
Poste Badala	15,24	13,82	13,82	10,04
Poste Koulikoro		2,01	2,44	3,54
Poste Darsalam	29,00	19,19	19,98	29,18
Poste Fana	2,02	1,60	1,75	1,63
Poste Ségou	5,00	3,79	4,53	5,06
Poste Kayes		0,00	2,89	1,91
Poste Kita		0,37	0,43	0,67
Poste Sélingué	40,50	0,18	0,21	0,28
Poste Kalana	0,30	0,29	0,30	0,96
Poste Yanfolila	0,50	0,37	0,43	0,57
Poste de Kalaban		0,00	2,81	3,25
Sirakoro		0,00	6,00	0,00
Poste Lafiabougou		14,87	18,53	14,18
Balkou				0,00
Autres Postes 15 kV				

PUISSANCE DE POINTE CENTRES ISOLES EN 2004

En MW

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
Koutiala	1,020	1,47	1,65	2,26	37,36%
San	0,378	0,48	0,58	0,72	22,64%
Sikasso	2,284	2,66	2,81	3,34	18,62%
Bougouni	0,540	0,63	0,64	0,72	12,50%
Ouélessébougou	0,060	0,08	0,12	0,13	2,46%
Kangaba	0,660	0,09	0,16	0,12	-24,84%
Niono	0,620	0,99	0,89	0,92	3,39%
Tominian	0,052	0,07	0,07	0,10	38,03%
Nioro	0,140	0,25	0,37	0,53	44,96%
Mopti	2,590	3,10	3,19	3,27	2,67%
Bandiagara	0,120	0,17	0,17	0,27	59,06%
Djenné	0,205	0,27	0,25	0,26	5,26%
Douentza	0,210	0,17	0,22	0,20	-9,95%
Tombouctou	0,800	0,95	0,99	1,40	41,90%
Goundam	0,065	0,07	0,08	0,13	61,25%
Diré	0,108	0,12	0,18	0,18	4,00%
Niafunké	0,097	0,10	0,14	0,15	7,14%
Gao	1,480	1,53	1,83	1,88	2,51%
Kidal	0,200	0,26	0,29	0,38	30,66%

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES 2004

En litres	DDO ou GO	2001	2002	2003	2004	Croissance
Réseau Interconnecté						
Darsalam		5 956 846	10 786 515	3 329 977	5 956 846	78,89%
TAG	DDO	4 774 834	8 953 375	2 294 261	4 743 706	106,76%
Diesel	DDO	1 182 012	1 833 140	1 035 716	1 213 140	17,13%
Balinguè	DDO	10 623 365	13 590 398	6 081 981	10 801 305	78,18%
Kaya	DDO		2 517 150	40 200	0	-100,00%
Kita	GO		164 549		0	
Total réseau interconnecté		16 780 211	27 058 612	9 441 158	16 758 161	77,50%

Centres Isolés						
Koufala	DDO	1 682 658	1 965 453	2 368 704	2 931 029	23,74%
San	GO	288 490	673 440	795 490	734 466	-7,67%
Sikasso	DDO	3 002 100	3 865 868	4 236 192	4 694 858	10,83%
Bougouni	DDO	768 795	925 052	1 035 625	1 149 983	11,04%
Ouéfessébougou	GO	53 200	75 755	103 270	151 895	47,09%
Kangaba	GO	66 640	109 373	146 583	174 959	19,36%
Niono	DDO	1 372 561	1 309 743	1 534 269	1 553 114	1,23%
Tominian	GO	27 124	41 657	57 730	81 130	40,53%
Nioro	GO	101 670	450 496	531 835	723 821	36,12%
Mopti	DDO	3 560 055	4 571 624	4 580 707	4 808 240	4,97%
Bandiagara	GO	74 318	121 342	195 441	245 060	25,39%
Djenné	GO	205 100	255 760	266 590	341 005	27,91%
Douentza	GO	73 300	88 550	155 600	250 360	60,80%
Tombouctou	DDO	1 188 073	1 261 513	1 434 826	1 529 069	6,57%
Goundam	GO	22 884	48 190	82 216	153 097	86,21%
Diré	GO	36 919	79 935	124 285	193 070	55,34%
Niafunké	GO	36 075	78 730	134 840	173 790	28,89%
Gao	DDO	2 127 710	2 393 095	2 689 810	2 609 380	-2,99%
Kidal	GO	135 000	219 960	283 937	463 650	63,29%
Total Centres Isolés	DDO+GO	14 832 672	18 535 538	20 757 950	22 962 076	10,82%

Total EDM	DDO+GO	31 612 883	45 594 150	30 199 108	39 720 227	31,53%
------------------	---------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	---------------

Total	DDO	30 482 163	43 350 960	27 321 291	36 033 824	31,89%
Total	GO	1 130 720	2 243 190	2 877 817	3 686 403	28,10%

Tableau 3.6

CONSUMMATION SPECIFIQUE DE COMBUSTIBLES 2004

EDM SA

Eng/kWh	DDO ou GO	2001	2002	2003	2004	Croissance
Réseau interconnecté						
TAG	DDO	376,0	392,1	366,2	348,4	-4,85%
Darsalam groupes diesel	DDO	280,5	247,0	276,2	264,4	-4,27%
Bafingue groupes diesel	DDO	212,1	213,5	217,1	220,3	1,48%
Kayes	DDO		251,0	268,8		
Kita	GO		249,0			

Centres isolés						
Kouliko	DDO	264,0	234,4	238,9	231,1	-3,29%
San	GO	233,4	245,8	262,7	243,2	-7,42%
Sikasso	DDO	228,4	232,5	241,0	228,9	-5,00%
Bougouni	DDO	249,3	249,8	266,7	257,2	0,19%
Douéssabougou	GO	280,2	284,3	279,8	280,5	0,25%
Kangaba	GO	269,1	277,1	271,0	268,6	-0,87%
Niono	DDO	448,9	284,8	294,8	286,1	-2,96%
Tomblin	GO	322,5	302,4	299,3	272,3	-9,01%
Nioro	GO	269,6	260,5	306,3	287,1	-6,25%
Mopti	DDO	238,2	229,6	243,6	238,3	-2,18%
Bandiagara	GO	236,9	246,3	240,5	254,6	5,85%
Djenné	GO	297,5	294,7	290,6	304,7	4,86%
Douentza	GO	282,2	329,7	269,6	296,4	9,92%
Tombouctou	DDO	244,7	246,9	252,0	241,9	-4,02%
Goundam	GO	240,4	271,3	279,0	280,7	0,61%
Diré	GO	281,7	258,1	246,2	252,6	1,79%
Niéfunké	GO	194,4	267,9	296,3	288,4	-2,67%
Gao	DDO	234,3	235,9	242,8	240,1	-1,09%
Kidal	GO	257,8	259,4	261,6	242,7	-7,20%

Total DDO	DDO	251,2	250,7	247,4	244,4	-1,22%
Total GO	GO	251,0	258,3	270,0	265,6	-1,66%

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS 2004

En litres	2001	2002	2003	2004	Croissance
Réseau Interconnecté	174 158	106 897	42 970	58 900	27,05%
TAG	14 800	1 000	800	5 000	84,00%
Dans les groupes diesel	76 200	21 000	15 700	24 200	35,12%
En dehors des groupes diesel	83 158	66 100	25 400	29 700	14,48%
Kayes		17 020	1 070	0	
Kita		1 777	0	0	

Centres Isolés					
Koulikoro	11 260	8 300	10 220	16 050	36,32%
Sikasso	2 025	3 101	4 507	5 683	20,69%
Sikasso	21 676	24 470	26 705	26 074	-2,42%
Bougouni	4 034	5 591	5 061	4 853	-4,28%
Ouhessébougou	748	570	629	903	30,34%
Kangaba	385	614	822	1 000	17,60%
Niono	7 781	6 758	10 113	9 360	-8,04%
Tombouctou	198	340	480	728	34,96%
Nioro	1 140	2 803	3 179	4 458	28,69%
Mopti	22 111	33 371	34 240	41 790	18,07%
Bandiagara	250	515	1 153	2 772	58,41%
Djenné	2 310	2 035	1 898	2 364	19,71%
Douentza	652	565	1 005	1 664	39,80%
Tombouctou	7 725	6 920	8 535	11 645	26,71%
Goundam	171	352	410	703	41,66%
Diré	175	391	580	1 800	67,78%
Niéfunké	270	500	805	1 015	20,69%
Gao	10 160	18 717	32 237	27 810	-15,92%
Kidal	1 041	1 755	2 186	4 160	47,45%
Total Centres Isolés	140 164	117 668	144 765	164 842	12,18%

Total EDM	314 322	224 565	187 735	223 742	16,09%
------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	---------------

CONSUMMATION SPECIFIQUE DE LUBRIFIANTS EN 2004

	2001	2002	2003	2004	Croissance
Reservoir interconnecté					
	1,00	0,05	0,13	0,38	-185,86%
Groupes diesel	0,52	0,80	4,33	5,46	-28,02%
Groupes diesel	0,11	1,19	0,94	0,63	33,40%
Kayes		1,94	6,05		100,00%
Kita		3,73			

	2001	2002	2003	2004	Croissance
	1,83	1,14	1,06	1,30	-21,89%
	1,80	1,30	1,54	1,54	-0,30%
	1,71	1,69	1,57	1,33	15,20%
Bamako	1,35	1,74	1,30	1,09	15,50%
Orléans-Bougou	4,27	2,58	1,84	1,75	5,25%
Kangaba	1,79	1,87	1,64	1,68	-1,91%
Niono	2,87	1,69	2,01	1,77	11,50%
Tominian	3,00	2,97	2,69	2,34	13,02%
Niono	3,38	1,95	1,98	1,85	6,65%
Mopti	1,53	1,93	1,88	2,26	-20,40%
Bandiagara	0,93	1,26	1,54	3,07	-99,81%
Djenné	3,95	2,82	2,24	2,29	-2,09%
Douentza	2,73	2,53	1,88	2,36	-25,06%
Tombouctou	1,65	1,56	1,55	1,94	-25,47%
Goundam	2,30	2,39	1,51	1,40	6,68%
Diré	1,72	1,52	1,25	2,69	-115,04%
Niaganké	1,66	2,05	1,91	1,83	4,27%
Gao	1,16	2,12	3,00	2,44	18,66%
Kidal	2,26	2,49	2,18	2,28	-4,57%

Tableau 3.9.

INTERRUPTIONS DE SERVICE SUR DEFAUT SUR LES RESEAUX HTB ET HTA EN 2004

EDM SA

Durée en minutes		2002		2003		2004	
		Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB							
Sélingué-Sirakoro		1	33	5	41	7	60
Sirakoro-Balingué		2	24	2	28	5	48
Sirakoro-Fana		7	18	0	0	9	67
Fana-Ségou							
Sélingué-Yanfollia		6	22	10	101	11	85
Manantali-Kodjalani							
Kodjalani-Sirakoro		0	0			8	176
Kodjalani-Lana		12	463	1	17	4	91
Yanfollia-Kalana		13	87	10	64	19	79
Total		41	667	28	252	63	606

LIAISONS POSTES							
Balingué-Pont Marlyns		29	310	19	1241	20	1415
Balingué-Sotuba		10	425	8	127	11	2420
Pont Marlyns-Badala		23	5573	35	4990	41	669
Pont Marlyns-Darsalam						46	4073
Sotuba-Badala		30	1773	36	591	41	2430
Balingué-Koulikoro		21	866	25	771	19	3588

DEPARTS 30 KV DES POSTES		2002		2003		2004	
		Nbre	Durée	Nbre	Durée	Nbre	Durée
Balingué						67	7577
Darsalam							
Fana		20	758			4	34
Sélingué						12	63
Katana							
Yanfollia						12	38
TOTAL 30 KV RI		20	758				

ENSEMBLE DEPARTS 15KV DES POSTES		Nbre	Durée	Nbre	Durée	Nbre	Durée
Balingué		651	19843	330	9611	246	7688
Sotuba		126	12360	94	1970	146	5998
Badala		919	13129	881	10012	634	7549
Darsalam		471	22474	183	3223		
Sirakoro						12	36
Koulikoro						2	71
Fana		3	347	16	259	3	28
Ségou		162	1341	197	2478	92	1587
Keyes							
Kita							
Balkou							
Kalaban						5	104
Laniabougou						218	5075
TOTAL 15KV RI		2332	69494	1701	27553	1358	28136

PAS= Poste Aero-Souterrain

Tableau 3.10.

INTERRUPTIONS DE SERVICE PROGRAMMEES RESEAUX HTB ET HTA EN 2004

EDM SA

Durée en minutes	2002		2003		2004	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
IGNES HTB						
Balingué-Sirakoro	20	3893	15	859	9	403
Balingué	13	848	17	831	9	385
Fana	16	1521	21	556	11	606
Yankolila	63	2893	60	2396	57	1198
Kodjalani	16	2274			10	222
Kodjalani-Sirakoro	23	1643	20	1154	16	1868
Kodjalani-Lafia	82	3431	88	3527	58	1571
Kalana	233	16504	221	9323	171	6251

ARRIVÉES POSTES					Nbre	Durée
Font-Martyrs	26	1567	35	2189	38	2660
Sotuba	20	1674	25	2641	19	822
Badala	4	756	16	914	10	1152
Darsalam					25	2195
Badala	12	2284	6	1429	6	662
Koulikoro	26	2865	32	3633	23	1163

DEPARTS 30 KV DES POSTES					Nbre	Durée
Balingué					94	5846
Darsalam						
Fana	44	1697			33	1122
Balingué					0	0
Kalana						
Yankolila					46	851
TOTAL 30 KV RI	44	1697	0	0	173	7819

ENSEMBLE DEPARTS 15 KV DES POSTES	Nbre	Durée	Nbre	Durée	Nbre	Durée
Balingué	326	11615	519	20386	145	508
Sotuba	117	5889	150	8811	283	4540
Badala	147	11190	126	7853	120	6117
Darsalam	198	15452	279	4724		
Sirakoro					12	71
Koulikoro					163	10255
Fana	75	3831	172	1819	62	1203
Sigou	120	9367	128	6378	45	26578
Yankolila						
Kalana						
Sigou						
Kodjalani					7	109
Kodjalani-Sirakoro	268	13397	125	7515	834	19441
TOTAL 15 KV RI	1241	70841	1499	57486	1671	68822

INTERRUPTIONS TOTALES DE SERVICE SUR LES LIGNES HTB ET HTA EN 2004

Lignes HTB et HTA	2003		2004		2005	
	Nombre	Heures	Nombre	Heures	Nombre	Heures
Balengue - Port Marlyne	21	3 926	20	900	16	463
Balengue - Soluba	15	673	19	860	14	433
Port Marlyne - Dedele	23	1 539	21	556	20	673
Port Marlyne - Dedele	69	2 915	70	2 497	68	1 261
Port Marlyne - Dedele	16	2 274			18	366
Port Marlyne - Dedele	35	2 126	21	1 171	20	1 959
Port Marlyne - Dedele	95	3 518	98	3 581	70	1 850
Total	274	17 171	249	9 515	234	6 857

Lignes HTB et HTA	Nombre	Heures	Nombre	Heures	Nombre	Heures
Balengue - Port Marlyne	55	1 877	54	3 430	56	4 075
Balengue - Soluba	30	2 039	33	2 768	30	3 242
Port Marlyne - Dedele	27	6 329	51	5 904	51	1 821
Port Marlyne - Dedele					71	6 258
Port Marlyne - Dedele	42	4 067	42	2 020	47	3 082
Port Marlyne - Dedele	47	3 731	57	4 404	42	4 751

Lignes HTB et HTA	Nombre	Heures	Nombre	Heures	Nombre	Heures
Balengue - Port Marlyne						
Balengue - Soluba						
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele	64	2 455				
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele						
TOTAL 30 KV RI	64	2 455				

Lignes HTB et HTA	Nombre	Heures	Nombre	Heures	Nombre	Heures
Balengue - Port Marlyne	977	31 458	849	29 997	391	8 196
Balengue - Soluba	243	18 349	244	10 781	429	10 538
Port Marlyne - Dedele	1 068	24 319	1 007	17 865	754	13 666
Port Marlyne - Dedele	659	37 926	462	7 947	0	0
Port Marlyne - Dedele					24	107
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele	78	4 178	185	2 078	65	1 231
Port Marlyne - Dedele	282	10 708	325	8 256	137	28 165
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele						
Port Marlyne - Dedele	268	13 397	125	7 515	1 052	24 516
TOTAL 15 KV RI	3 707	145 878	3 200	85 039	2 652	88 419

Tableau 3.12

LONGEURS DE RESEAUX DE DISTRIBUTION EN 2004

EDM SA

Réseau MT et BT									
Longueur réseau en km									
	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
CENTRES INTERCONNECTE	2002			2003			2004		
BAMAKO	402,96	1187,79	1 590,75	420,51	1 322,18	1 760,69	446,47	1 413,84	1 860,11
FANAKOULA	53,20	21,00	74,20	53,20	24,19	77,39	53,32	24,19	77,51
KOLESORO	65,45	33,05	98,50	65,45	33,55	99,00	67,10	40,83	107,93
KOUMBOUR	26,71	141,39	170,10	28,93	141,85	170,78	28,93	141,85	170,78
SILVAGLE	19,00	9,69	28,69	19,38	21,13	40,51	19,38	21,13	40,51
KALAM									
YANFOULA	1,00	4,50	5,50	1,00	4,50	5,50	1,00	4,50	5,50
BOGOU	83,36	167,42	250,78	83,33	172,66	255,99	83,35	173,71	257,06
MANKALA	19,63	33,32	52,95	19,64	41,69	61,33	19,64	41,64	61,28
KATES	52,20	106,60	158,80	57,87	115,00	172,87	56,60	118,85	175,45
KITAMBO	47,30	25,40	72,70	48,43	36,57	85,10	48,43	121,87	170,10
TOTAL CENTRES INTERCONNECTES	772,81	1730,18	2502,98	805,74	1913,41	2719,15	826,23	2191,79	2928,02
CENTRES ISOLÉS									
KATES			0,00						
KOUMBOUR	8,36	7,90	16,26	8,53	11,82	20,35	8,53	11,82	20,35
KITAMBO			0,00						0,00
KANGABA	0,00	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50	0,00	4,85	4,85
OULESEBOUGOU	0,00	5,50	5,50	0,00	5,50	5,60	0,00	5,50	6,60
BOUGOUNG	8,85	37,70	46,55	10,38	38,65	49,03	10,38	38,85	49,23
SHABBO	37,89	121,05	158,94	50,27	117,63	167,90	56,92	135,51	192,43
KOUTALA	20,30	85,35	105,65	23,66	97,18	120,84	24,86	121,12	145,98
KADIOLO	23,60	8,08	31,68	23,30	14,79	38,08	23,30	14,79	38,08
ZEGOUA	2,20	4,70	6,90	2,70	7,38	10,08	2,70	7,38	10,08
NIENO	32,82	41,25	74,07	32,63	42,31	74,94	32,63	42,31	74,94
SAN	12,76	20,97	33,73	12,79	21,78	34,57	12,79	22,80	35,59
TOMBAHAN	0,00	5,32	5,32	0,00	5,89	5,89	0,00	5,89	5,89
MOPTI + Ségou	35,32	60,55	95,87	35,32	60,55	96,87	37,43	83,60	121,03
BANDIAGARA	1,56	5,33	6,89	1,50	5,50	7,10	3,08	5,50	8,58
DOUMENZA	0,00	7,40	7,40	0,00	7,40	7,40	0,00	7,40	7,40
DURBE	0,00	8,00	8,00	0,00	8,72	8,72	0,00	8,72	8,72
TOMBOUCTOU	10,06	30,10	40,16	10,54	32,59	43,13	10,54	33,05	43,59
GOUDAM	1,50	6,80	8,30	1,57	7,18	8,74	1,57	7,18	8,74
DIR	1,38	13,00	14,38	1,38	13,00	14,38	1,80	25,14	26,94
NAFISSE	1,20	7,26	8,46	4,62	8,52	13,13	4,62	8,52	13,13
GAO	20,74	67,76	88,50	25,00	82,17	107,17	25,00	82,28	107,28
KOUMBOUR	4,20	9,00	13,20	6,00	26,80	32,80	8,00	26,80	34,80
TOTAL CENTRES ISOLÉS	223,64	567,63	791,17	260,67	619,66	870,23	282,14	698,98	961,12
TOTAL EDM	996,45	2297,81	3284,15	1066,41	2533,07	3589,38	1098,37	2890,77	3899,14

Tableau 3.13

NOMBRE DE POSTES HTA/BT DES RESEAUX DE DISTRIBUTION EN 2004

EDM SA

		Réseaux HTA et BT					
		Postes HTA et BT					
		Nombre	Puissance en KVA	Nombre	Puissance en KVA	Nombre	Puissance en KVA
Centres		2002	2002	2003	2003	2004	2004
RESEAU INTERCONNECTE (RI)							
BAMAKO		872	227 478	933	232 231	968	239 836
KATI		29	3 875	29	3 875	30	4 005
KOULIKORO		40	8 560	42	9 010	46	9 560
FANA-DIOILA		15	4 480	15	4 480	16	4 580
SELINGUE		9	1 250	9	1 860	9	1 880
KALANA							
YANFOLILA		2	350	2	350	2	350
SEGOU		94	13 408	94	13 408	95	13 508
MARKALA		12	2 620	15	3 190	15	3 190
KAYES		57	10 050	59	10 880	59	10 980
KITAKO		15	2 450	19	2 980	19	2 980
TOTAL RI		1 973	262 021	1 247	282 384	1 267	291 729
CENTRES ISOLEES							
KAYES							
MOHO		7	1 170	8	1 670	8	1 670
KITA							
KANGABA							
QUELESSEBOUGOU							
BOUGOUNI		20	2 105	20	2 105	20	2 105
SIKASSO		50	8 715	53	7 825	63	9 155
KOUTIALA		36	3 350	40	4 643	47	4 393
KADIOLO		4	470	4	470	5	520
ZEGOUA		3	420	3	420	4	470
NIHO		17	2 469	17	2 469	17	2 469
SAN		14	1 510	14	1 510	14	1 540
TOMBIAN							
NOPTI		59	8 145	60	8 145	64	8 885
SANDIAGARA		2	200	2	200	3	250
DOUENTZA							
DJENNE							
TOMBOUCTOU		24	2 930	30	3 390	30	3 390
GOUNDAM		2	200	2	200	3	250
DIRE		2	200	2	200	2	200
NIAPUNKE		1	100	3	550	3	550
GAO		32	3 680	32	3 680	32	3 680
KIDAL		4	640	4	640	4	640
TOTAL CENTRES ISOLEES		348	34 604	294	38 317	319	40 847
TOTAL EDM		1 422	296 625	1 511	320 691	1 576	332 676

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES EN 2004

EDM SA

centre	groupe	Date de mise en service	Références des groupes	puissance en kW
NIORO	G4	nov.-01	perkins P 300	240
	G5	avr.-04	perkins P 300	260
	G6	déc.-04	Cater 3306	180
	GL		Volvo PD 1240 GH	204
KANGABA	G1	8-déc.-87	cummins 6BT5.9.G2 N° 2128472	80
	G2	31-déc.-88	cummins 6BT5.9.G2 N° 2180448	80
OUELESSEB	G2	7-sept.-00	cummins 6BT5.9.G2 N° 2178221	80
	G3	12-déc.-98	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278399	80
BOUGBOUM	G1	18-nov.-84	cater 3406 B N° 24984582 (CG19)	205
	G3	18-nov.-84	cater 3406 B N° 24984588 (CG17)	205
	G4	31-oct.-84	cater 3412 N° 812 162222 (CG6)	290
	G5	4-juin-86	cater 3412 N° 812 18899 (CG10)	290
KOUTIALA	G1	26-juin-00	cater 3516 N° 84792 (CG3)	1000
	G2	11-juin-01	cater 3516 N° 84790 (CG1)	1000
	G3	26-juin-88	cater 3512	700
	G4	avr.-98	cater 3516	1000
ZIMASSO	G1	18-jan-00	mwm TBD604 V8 N° 78878261	530
	G2	11-nov.-90	mwm TBD604 V8 N° 78677	530
	G3	21-oct.-87	mwm TBD604 V8 N° 78677	530
	G4	21-oct.-87	mwm TBD604 V8 N° 10366	530
	G5	13-jan.-01	mwm TBD620 V12 N° 2201640	1600
	G6	29-jan.-01	mwm TBD620V 12 N° 2201686	1600
	G7	29-jan.-01	mwm TBD620 V12 N° 2201693	1600
	G8	29-jan.-01	mwm TBD620 V12 N° 2201630	1600
NIKHO	G2	22-fév.-02	cater 3412 N° 812 11768 (CG8)	290
	G3		cater 3406 N° 249842150 (CG20)	205
	G4	17-sept.-89	Baudin 12M26RS4	650
	G5	17-sept.-89	Baudin 12M26RS4	650
YOMBAN	G1	10-oct.-88	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278227	80
	G2	10-oct.-88	cummins 6BT5.9.G2 N° 2129465	80
SAN	G5	3-avr.-02	cater 3412 N° 1E21725 (CG28)	450
	G6	1-avr.-02	cater 3412	450
BANDIAGARA	G2	24-avr.-88	cummins 6CTA8.3G N° 21232972	120
	G3	17-mars-01	cummins LTA103G N° 3487220	200
	G4	28-oct.-95	cater 3406 1A	220
DJENNE	G5	8-sept.-01	cater 3406	200
	G7	30-sept.-01	cater 3406 N° 24984597 (CG16)	200
	GL	1-déc.-04	CUMMINS NT 855 G5	220
DOUENTZA	G1	31-aout-98	cummins 6CTA8.3G N° 21232969	120
	G2	8-oct.-88	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278226	80
	G3	mai-87	MAN 2840 LE	200
MOFTI	G8	18-déc.-04	mwm TBD441 V12 N° 10148	1200
	G10	15-juin-01	mwm TBD441 V12 N° 10149	1000
	G11	14-jan.-02	mwm TBD441 V12 N° 10155	1000
	G14	10-avr.-97	mwm TBD620 V16	1000
	G16	1-nov.-04	cater 3516	1000
DIRE	G17	7-nov.-04	cater 3516	1000
	G1	28-jan.-00	cummins 6CTA8.3G N° 21232968	120
	G2	31-déc.-89	cummins 6BT5.9.G2 N° 21281334	80
GOUNDAM	G3	28-oct.-95	cater 3406 1A	220
	G1	31-déc.-99	cummins 6BT5.9.G2 N° 21289477	80
	G2	1-jan.-00	cummins 6BT5.9.G2 N° 212	80
RIAFUMBE	G2	1-jan.-00	cummins 6BT5.9.G2 N° 21290658	80
	G3	28-oct.-95	cater 3406 1A	220
TOMBOUTOU	G4	28-oct.-95	cater 3406 1A 78205498 (CG15)	220
	G5	9-déc.-02	cater 3412 N° 1E217111 (CG77)	450
	G6	8-sept.-02	cater 3412 N° 1E218112 (CG29)	450
	G7	7-mai-98	volvo 3512	700
GAO	G3	7-mai-98	cater 3512 N° 1E21705 (CG26)	750
	G4	3-août-02	MWM BV 6 M 628 N° 7355025	1200
	G5	20-juil.-02	MWM BV 6 M 628 N° 7355024	1200
	G6	20-juil.-02	MWM BV 6 M 628 N° 7355025	1200
KICAL	G4	31-déc.-99	cummins LTA103G N° 34872200	125
	G2	18-jan.-00	cummins LTA103G N° 34872281	200
	G3	18-mai-98	cater 35088	350
TOTAL				36180

Légende: R: groupe ou moteur nouvellement mis en service

centrales	groupe	Date de mise en service	Références des groupes	Puissance en MW
KAYES	G2		plastick 18 PA4 68100	1000
	G3		cater 3512 N° 87201513 (CG4)	775
	G5		baudouin 12M26SR4 W° 0321	775
	G6		baudouin 12M26SR4 N° 0322	750
	G10		mwm TBD620 V16 N° 2201036	1 200
	G11		mwm TBD620 V16 N° 2201035	1 200
	G13		cater 3518 N° 25224791 (CG2)	1 200
KITA	G1		cater 3508B N° 70200877 (CG7)	416
	G2		man D2840LE N° K 407141	200
DARSALAM	G1	en 1974	PIELSTICK 12 PC2 2 V400	3
	G7	en 1990	WARTSILA 18V32 VASA	5
	TAC	en juin 1999	ALSTOM FRANE SPA	25,0
				33,0
BALINGUE	G1	en avril 2000	MWM - BV 16 M 640	6,25
	G2	en avril 2000	MWM - BV 16 M 640	6,25
	G3	en avril 2000	MWM - BV 18 M 640	6,25
	G4	en avril 2001	MWM - BV 16 M 640	4,86
				23,55
SOTUBA	G1	en juillet 1966	Turbine de type KAPLAN - RIVA CALZONI	2,85
	G2	le 02 avril 1968	Turbine de type KAPLAN - RIVA CALZONI	2,85
				5,70
SELINGUE	G1	le 31 août 1980	Turbine de type KAPLAN - VOITH RFA	11,56
	G2	le 27 juin 1981	Turbine de type KAPLAN - VOITH RFA	11,56
	G3	le 02 décembre 1980	Turbine de type KAPLAN - VOITH RFA	11,56
	G4	le 07 juillet 1981	Turbine de type KAPLAN - VOITH RFA	11,56
				46,24
KAYES (Férou)		en 1927	Turbine de type FRANCIS	
	G1			0,68
Total				109,17
Total EDM SA				147,36

Tableau 3.15

VENTES D'ELECTRICITE BT EN kWh EN 2003

EDM SA

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	23 905 932	25 281 665	35 648 732	30 081 955	-17,9%
AGENCE LAFIA	15 824 939	17 879 107	22 206 405	23 327 877	5,1%
AGENCE OUNZAM	44 900 070	27 925 081	34 843 864	32 831 950	-5,5%
AGENCE PALADIEU	20 845 130	24 407 589	29 851 478	32 438 068	6,7%
AGENCE SADI	21 485 881	26 872 885	37 343 138	40 355 843	8,1%
AGENCE SIELEBOU	0	20 166 575	25 255 930	28 229 622	11,6%
AGENCE CENTRALE	21 832 807	25 346 298	0	29 362 855	
TOTAL AGENCES BAMAKO	148 604 569	167 878 201	186 146 447	216 728 270	16,4%
KATE	7 912 669	9 525 352	10 516 572	12 047 477	14,6%
KOTI	1 580 192	1 645 587	1 963 430	2 215 988	12,9%
KARA	1 710 946	1 710 576	1 845 714	2 160 100	17,0%
KOULIKORO	1 810 067	2 134 113	2 210 805	2 583 042	16,8%
KATI	2 842 524	3 179 474	3 434 853	4 138 906	20,5%
KITA	0	0	0	0	
KOUCIA	287 618	388 511	521 219	432 787	-17,0%
KOUCO	690 685	1 058 195	1 081 503	1 085 278	1,3%
KOUCO	0	0	0	0	
KOUCO	6 964 897	9 356 534	9 670 358	10 061 336	4,0%
KOUCO	702 634	792 518	917 585	1 025 316	11,7%
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	24 602 234	29 758 871	32 182 179	35 760 230	11,2%
TOTAL RI	173 206 803	197 637 072	218 328 626	252 488 500	16,7%

NIORO	122 671	758 931	1 115 116	1 410 153	26,5%
KANGABA	105 109	170 395	266 606	333 641	25,1%
OULESEBOUGOU	141 765	196 887	228 158	346 539	51,9%
BOUGOUNI	1 571 063	1 760 216	2 130 245	2 165 116	1,6%
SIKASSO	5 465 742	7 125 130	7 715 147	8 172 638	18,9%
KADIOLO	607 567	681 186	747 336	811 851	8,6%
ZEGOLIA	755 422	765 044	575 794	637 641	10,7%
KOUCIALA	3 360 718	4 195 631	4 587 837	5 682 232	23,9%
SAN	464 180	987 144	1 328 906	1 872 884	40,9%
NIONO	1 450 240	2 136 068	2 315 108	2 601 364	21,0%
TOMINIAN	62 362	95 198	139 893	229 029	63,7%
MORTI	5 663 828	7 721 878	7 418 133	8 103 095	9,2%
OUENNE	496 588	700 872	684 960	735 123	7,3%
BANDIAGARA	243 169	360 774	562 552	684 835	17,6%
DOUENTZA	207 421	227 066	411 376	527 109	28,1%
TOMBOUCTOU	2 333 362	2 473 121	2 684 885	3 166 151	17,9%
DURE	158 517	245 300	366 636	588 984	60,6%
GOLINDAM	108 848	131 436	218 511	397 436	81,8%
NIAPUNKE	101 634	180 476	313 700	433 886	38,3%
GAO	3 603 535	4 219 163	4 380 231	4 840 855	10,5%
KIDAL	414 881	712 767	810 515	1 253 172	54,6%
CENTRES ISOLEES	27 433 702	35 344 702	39 021 448	46 183 335	18,38%

TOTAL CENTRES ISOLEES	200 640 805	232 982 774	257 528 976	298 961 586	16,1%
-----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------

Tableau 3.16

VENTES D'ELECTRICITE MT EN kWh EN 2004

EDM SA

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	71 255 467	73 221 945	75 360 510	0	-100,0%
AGENCE LAPA	2 836 478	5 021 410	6 902 512	0	-100,0%
AGENCE QUINZAM	35 395 263	40 755 858	41 977 619	0	-100,0%
AGENCE FALADIE	11 172 818	12 466 494	13 914 814	0	-100,0%
AGENCE MADJAZA	5 152 773	6 032 136	6 494 075	0	-100,0%
AGENCE TIEBOUGOU	0	0	0	0	
AGENCE CENTRALE	0	0	0	169 807 614	
TOTAL AGENCES BANAKO	126 812 787	137 497 845	144 649 530	169 807 614	17,4%
KYES	3 529 214	4 604 105	4 830 615	5 630 515	17,6%
KITA	787 478	1 364 478	2 122 690	1 768 176	-16,7%
PANA	2 237 779	4 870 308	4 455 328	6 048 292	35,7%
KOULKORO	14 067 191	17 525 035	14 433 092	15 953 720	10,5%
KATIS	4 246 906	4 074 581	4 137 883	4 056 302	-2,0%
ODILA	0	0	0	0	
TEBOUDIA	0	0	0	0	
SEVINGUE	0	0	0	0	
COMBA	2 289 740	1 869 230	2 551 232	6 303 736	147,1%
SEGO	12 980 406	14 535 216	14 189 115	14 475 788	2,2%
MARAKA	0	0	0	0	
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	40 119 716	48 842 939	46 689 866	64 284 528	16,2%
TOTAL RI	166 931 503	186 340 778	191 349 495	224 092 143	17,1%

KORO	0	262 205	172 332	185 905	7,9%
KANGABA	62 220	66 002	114 447	105 689	-7,7%
OUFESSEBOUGOU	0	0	0	0	
BOUGOUNI	1 123 130	706 062	806 284	796 880	-1,2%
SIKASSO	2 558 895	2 985 529	3 729 448	4 626 022	24,1%
KADIOLO	40 785	32 848	29 361	36 275	23,5%
ZEGOUA	48 766	48 692	49 585	50 245	1,3%
KOUTIALA	984 301	1 108 961	1 204 061	2 145 836	78,2%
SAN	80 809	197 154	402 283	637 360	58,4%
MONO	62 872	65 534	127 453	152 243	19,5%
TDMINIAN	0	0	0	0	
MOPTI	3 321 676	3 946 072	4 656 926	4 682 587	4,8%
OUENNE	0	0	0	0	
BANDIAGARA	0	18 178	54 558	84 042	54,0%
DOUENTZA	0	0	0	0	
TOMBOUCTOU	1 464 864	1 654 498	1 630 099	1 796 528	10,3%
OURE	0	0	0	0	
GOUNDAM	0	10 665	0	0	
NAFUNKI	0	0	25 675	29 574	15,2%
GAO	1 363 756	1 885 628	2 515 122	2 794 979	11,1%
KIDAL	0	0	0	0	
CENTRES ISOLEES	11 109 174	12 992 048	15 517 635	18 328 185	18,11%

EDM	177 040 577	199 332 826	206 867 120	224 242 328	17,2%
-----	-------------	-------------	-------------	-------------	-------

VENTES D'ELECTRICITE MT+BT EN KWh EN 2004

EDM SA

Tableau 3.17

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	85 161 389	98 503 611	112 007 242	30 091 655	13,7%
AGENCE LAFIA	18 451 417	22 900 517	29 107 917	23 327 677	-19,9%
AGENCE QUINZAM	80 295 323	68 680 939	76 821 283	32 931 950	-57,1%
AGENCE PALADIE	32 017 945	38 874 083	43 786 292	32 436 066	-25,9%
AGENCE BADALA	26 648 464	32 905 023	43 837 213	40 365 843	-7,9%
AGENCE DUEBOUGOUL	0	20 166 575	25 255 030	28 229 622	11,8%
AGENCE CENTRALE	21 832 807	25 346 296	0	198 170 589	
TOTAL AGENCES BRUNO	274 417 366	305 377 048	330 794 977	326 636 884	16,9%
KAYES	11 442 093	14 129 467	15 347 287	17 727 992	15,5%
KITA	2 367 670	3 010 085	4 066 120	3 864 164	-2,5%
FANA	3 946 725	6 580 664	6 301 042	8 206 392	30,2%
KOULIKORO	15 977 258	19 659 148	16 643 897	18 536 762	11,4%
KATI	7 069 432	7 254 035	7 572 766	8 195 206	8,2%
DIOU	0	0	0	0	
YAMBOLIA	287 619	368 511	521 219	432 757	-17,0%
BIELINGUE	690 685	1 058 195	1 061 503	1 095 278	1,3%
KALIANA	2 269 740	1 889 230	2 551 232	6 309 736	147,1%
SEGOU	18 945 103	23 891 750	23 839 473	24 537 124	2,9%
MARATA	702 634	792 518	917 595	1 025 316	11,7%
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	64 720 850	78 611 804	78 862 134	90 044 768	14,2%
TOTAL RI	339 138 216	383 988 852	409 657 111	416 681 652	16,2%
NIOBO	122 671	1 021 136	1 287 448	1 596 058	24,0%
KANGABA	167 329	238 397	381 055	439 330	15,3%
QUELESSEBOUGOUL	141 765	196 887	228 158	346 539	51,9%
BOUGOUNI	2 694 193	2 469 278	2 036 528	2 951 996	0,9%
SIKASSO	8 021 737	10 110 659	11 444 596	13 800 681	20,6%
KADIOLO	646 352	714 034	776 697	848 128	9,2%
ZEGOUA	804 188	813 736	625 379	687 896	10,0%
KOITIALA	4 345 017	5 304 612	5 791 696	7 628 068	35,2%
SAN	544 969	1 184 298	1 731 191	2 510 064	45,0%
NIONO	1 513 112	2 221 602	2 442 561	2 953 907	20,9%
TOMBIAN	62 362	95 198	138 883	229 029	63,7%
MOPTI	8 985 505	11 167 950	12 075 059	12 965 882	7,5%
QUENNE	496 588	700 872	684 980	735 123	7,3%
BANDIAGARA	243 169	378 962	637 110	769 977	20,7%
DOUMENTA	207 421	227 066	411 376	527 108	26,1%
TOMBOUCTOU	3 798 226	4 127 619	4 314 984	4 964 679	15,1%
DIURE	158 517	245 300	368 636	588 984	60,6%
GOUNDAM	103 848	142 101	218 511	397 436	61,9%
NIANUNKE	101 634	180 476	339 375	463 460	36,6%
GAO	4 967 291	6 084 791	6 895 353	7 635 534	10,7%
KIDAL	414 981	712 787	810 515	1 253 172	54,5%
CENTRES ISOLS	38 542 978	48 336 750	54 639 064	64 621 520	18,30%
EDM	377 681 182	432 325 602	464 296 165	511 322 163	16,6%

NOMBRE D'ABONNES ELECTRICITE BT EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	11 834	13 285	14 220	14 818	4,8%
AGENCE LAHA	7 980	9 626	10 738	11 721	9,2%
AGENCE QUINZAM	17 369	21 607	11 545	12 504	7,4%
AGENCE PALADIE	9 411	12 892	14 175	16 307	15,0%
AGENCE BADALA	9 365	17 530	18 152	21 418	18,0%
AGENCE OUELIBOUGOU		0	13 328	15 031	12,8%
AGENCE CENTRALE	1 863	2 129	2 000	2 471	23,8%
TOTAL AGENCE BAMAKO	57 822	77 069	84 256	94 372	12,0%
KAYES		4 749	5 435	5 984	10,1%
KITA		1 316	1 689	1 861	11,5%
FANA	1 107	1 233	1 391	1 499	7,8%
KOULIKORO	1 313	1 457	1 543	1 614	4,6%
KATI	1 921	2 453	2 919	3 087	5,8%
BOULOU	0	0	0	0	
YAKOULA	159	206	248	294	18,5%
SEKINGUE	312	409	523	586	12,0%
KADIA				0	
SEGOU	5 159	5 986	6 252	6 540	4,6%
MARKALA	727	924	1 012	1 075	6,2%
TOTAL CENTRES DU RI	10 695	18 733	20 962	22 646	7,4%
TOTAL RI	68 520	95 802	105 218	116 912	11,1%

NIORO	144	592	970	1 115	14,9%
KANGABA	101	154	171	214	25,1%
OUELESSEBOUGOU	160	195	236	249	5,5%
BOUGOUNI	1 205	1 360	1 566	1 739	11,0%
SIKASSO	2 054	3 213	3 675	4 430	20,5%
KADIOLO	369	504	553	607	9,8%
ZEGOUA	380	448	441	459	4,1%
KOUTIALA	1 671	2 345	2 730	3 055	11,8%
SAN	347	602	850	928	9,2%
MIKO	1 483	1 699	1 673	1 678	0,3%
TOMINIAN	78	88	111	137	23,4%
MOPTI	3 065	3 843	4 282	4 744	10,8%
DJENNE	459	546	591	644	9,0%
BANDIAGARA	167	238	289	350	21,1%
DOUENTZA	185	219	286	340	18,8%
TOMBOUCTOU	1 865	2 246	2 376	2 523	6,2%
DIRE	157	257	329	369	21,3%
OUNDAM	84	160	203	246	21,2%
NIARUNKE	129	205	254	269	13,8%
GAO	2 580	2 936	2 913	3 047	4,6%
KIDAL	202	345	398	423	6,3%
Total CI	16 885	22 195	24 897	27 616	10,8%

Total EDM	85 405	117 997	130 115	144 528	11,1%
-----------	--------	---------	---------	---------	-------

NOMBRE D'ABONNES D'ELECTRICITE MT EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE		213		0	
AGENCE LAFIA		34		0	
AGENCE FALADIE		174		0	
AGENCE QUIZAM		74		0	
AGENCE BADALA		40		0	
AGENCE CENTRALE	491	0	591	641	8,5%
TOTAL AGENCES BAMAKO	491	535	691	641	8,5%
KATES		30	32	31	-3,1%
KITHA		8	9	9	0,0%
FANA	9	9	11	12	9,1%
KOULIKORO	23	24	30	30	0,0%
KATEL	12	14	16	16	0,0%
ODIA		0	0	0	
YAMOLILA		0	0	0	
SEKOU		0	0	0	
KATEL	1	1	1	1	0,0%
SEKOU	55	56	58	60	3,4%
MATIALA		0	0	0	
TOTAL CENTRES DU RI	109	142	167	169	1,3%
TOTAL RI	591	677	748	800	7,0%

NIORO		1	1	3	200,0%
KANGABA		1	1	1	0,0%
OUNESSEBOUGUI		0	0	0	
BOUGOURI	10	10	10	10	0,0%
SIKASSO	29	29	31	36	16,1%
KADIOLO	1	1	1	1	0,0%
ZEGOUA	1	1	1	1	0,0%
KOUTIALA	12	14	14	16	14,3%
KOUTIALA				0	
SAN	4	6	7	9	28,6%
NIORO	7	4	4	4	0,0%
TOMINIAN		0	0	0	
MORTI	26	27	26	28	7,7%
DJENNE		0	0	0	
BANDIAGARA		1	1	2	100,0%
DOUJENTZA		0	0	0	
TOMBOUCTOU	15	18	20	19	-5,0%
DIRE		0	0	0	
GOONDAM		0	0	0	
NIAFUNKE		1	1	1	0,0%
GAO	16	18	18	20	11,1%
KIDAL		0	0	0	
Total CI	121	132	136	151	11,0%

Total EDM	712	809	884	951	7,5%
-----------	-----	-----	-----	-----	------

NOMBRE D'ABONNES ELECTRICITE MT+BT EN 2003

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	11 834	13 498	14 220	14 919	4,9%
AGENCE LAFIA	7 880	9 660	10 736	11 721	9,2%
AGENCE FALADIE	9 411	13 068	11 645	16 307	40,0%
AGENCE QUNZAM	17 369	21 681	14 175	12 504	-11,8%
AGENCE BALALAN	9 385	17 570	18 152	21 419	18,0%
AGENCE DUEBOUGOU		0	13 328	15 031	12,8%
AGENCE CENTRALE	2 354	2 129	2 581	3 112	20,1%
TOTAL AGENCE	58 313	77 804	84 847	95 013	12,0%
FANA	1 116	1 242	5 467	1 511	-72,4%
KOUKIKORO	1 336	1 481	1 578	1 644	-2,0%
KATI	1 933	2 467	1 402	3 103	121,3%
DIOILA	0	0	1 573	0	
YANFOULA	159	206	2 935	284	-90,0%
SELINGUE	312	409	0	586	
KALAN	1	1	248	1	-99,6%
SEGO	5 214	6 042	523	6 600	1162,0%
MARKALA	727	924	1	1 075	107400,0%
KAYES		4 779	6 310	6 015	-4,7%
KITA		1 324	1 012	1 870	84,8%
TOTAL RI	10 798	18 875	21 149	22 699	7,3%
TOTAL RI	69 111	96 679	106 996	117 712	11,1%

NIORO	144	593	971	1 118	15,1%
KANGABA	102	155	172	215	25,0%
QUELESSEBOUGOU	150	195	236	249	5,5%
BOUGOUNI	1 215	1 370	1 576	1 749	11,0%
SIKASSO	2 002	3 242	3 706	4 466	20,5%
KADIOLO	370	505	554	608	9,7%
ZEGOLA	381	449	442	460	4,1%
KOUTIALA	1 683	2 359	2 744	3 071	11,9%
SAN	351	608	850	928	9,2%
NIENO	1 490	1 703	1 680	1 687	0,4%
TOMINIAN	78	89	115	141	22,6%
MOPTI	3 091	3 870	4 282	4 744	10,8%
DJENNE	459	546	617	672	8,9%
BANDIAGARA	167	239	289	350	21,1%
DOUENTZA	185	219	287	342	19,2%
TOMBOUCTOU	1 880	2 284	2 376	2 523	6,2%
DIRE	157	257	349	418	19,8%
GOUNDAM	84	160	203	246	21,2%
NAFUNKI	129	206	254	289	13,8%
GAO	2 606	2 954	2 814	3 048	4,6%
KDAL	202	345	416	443	6,5%
TOTAL CI	17 006	22 327	25 033	27 767	10,9%

TOTAL EDM	86 117	118 806	131 929	145 479	11,0%
-----------	--------	---------	---------	---------	-------

NOMBRE D'ABONNES ELECTRICITE MT+BT EN 2004

	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	11 634	13 496	14 220	14 919	4,9%
AGENCE IAFALASSA	7 980	9 660	10 736	11 721	9,2%
AGENCE KAFALASSA	9 411	13 066	11 845	18 307	40,0%
AGENCE KOUKORO	17 369	21 681	14 175	12 504	-11,8%
AGENCE KOUTIALA	9 365	17 570	18 152	21 419	18,0%
AGENCE KOUKORO		0	13 328	15 031	12,8%
AGENCE KOUTIALA	2 354	2 129	2 591	3 112	20,1%
TOTAL AGENCES	68 313	77 604	84 847	95 613	12,0%
FAHA	1 116	1 242	5 467	1 511	-72,4%
KOUKORO	1 336	1 481	1 578	1 644	-2,0%
KATI	1 933	2 467	1 402	3 103	121,3%
KOUTIALA	0	0	1 573	0	
KOUKORO	158	206	2 835	284	-90,0%
KOUTIALA	312	409	0	586	
KOUKORO	1	1	248	1	-99,6%
KOUTIALA	5 214	6 042	523	6 600	1162,0%
KOUKORO	727	924	1	1 075	107400,0%
KOUTIALA		4 779	8 310	6 015	-4,7%
KOUKORO		1 324	1 012	1 870	84,8%
TOTAL	10 788	18 675	21 149	22 889	7,3%
TOTAL RI	69 111	96 479	105 996	117 712	11,1%

NIORO	144	593	971	1 118	15,1%
KANGABA	102	155	172	215	25,0%
OUESSEBOGOU	150	195	236	249	5,5%
BOUGOUNI	1 215	1 370	1 576	1 749	11,0%
SIKASSO	2 082	3 242	3 706	4 466	20,5%
KADILO	370	505	554	606	9,7%
ZEGOUA	381	449	442	460	4,1%
KOUTIALA	1 683	2 359	2 744	3 071	11,9%
SAN	351	606	650	928	9,2%
NIONO	1 490	1 703	1 680	1 687	0,4%
TOMINIAN	78	88	115	141	27,6%
MOPTI	3 081	3 870	4 262	4 744	10,8%
DJENNE	459	546	617	672	8,9%
BANDIAGARA	167	239	289	350	21,1%
DOUENTZA	185	219	287	342	19,2%
TOMBOUCTOU	1 680	2 264	2 376	2 523	6,2%
URE	157	257	349	418	19,8%
GOUNDAM	84	160	203	246	21,2%
MAFUNKI	129	206	254	289	13,8%
GAO	2 606	2 954	2 914	3 048	4,6%
KIDAL	202	345	418	443	6,5%
TOTAL CI	17 006	22 327	25 033	27 767	10,8%

Total EDM	86 117	118 806	131 029	145 579	11,0%
-----------	--------	---------	---------	---------	-------

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004
AGENCE FLEUVE	865	1 726	981	922
AGENCE DAFARI	615	1 669	1 185	1 255
AGENCE FALADIE	1 306	3 181	1 816	1 671
AGENCE DUNZAM	1 884	4 712	1 480	1 088
AGENCE KADIA	2 735	5 541	3 419	3 665
AGENCE NEBOUGOU			1 863	2 190
AGENCE CENTRALE		0		0
TOTAL AGENCES BAMAKO	7 405	16 829	10 804	10 791
KOUCO	87	159	132	65
KOUCORO	64	128	95	98
KATI	274	585	382	267
DICA		0	0	0
YANFOU	20	49	45	15
SEKONE	18	87	101	48
		0	0	0
	247	916	538	471
	76	194	94	64
		854	742	614
		305	267	157
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	784	3 277	2 396	1 788
TOTAL	8 189	20 106	12 900	12 680

NIOBO	0	501	173	62
KANGABA	18	25	31	23
QUELESSEBOUGOU	14	43	31	4
BOUGOUN	87	317	138	124
SIKASSO	365	1 082	579	674
KADIOLO	89	223	59	54
ZEGOUA	66		27	37
KOUTIALA	275	622	484	233
SAN	109	214	218	141
NIONO	18	180	101	71
TOMNIAN	0	8	27	28
MOPTI	307	967	435	493
DJENNE	55	85	34	63
BANDIAGARA	33	66	54	71
DOUENTZA	27	45	73	44
TOMBOUCTOU	193	405	197	154
DIRE	58	83	75	53
GOUNDAM	18	55	31	36
NIAPUNKE	36	54	39	28
GAO	198	430	181	152
KIDAL	47	123	57	13
TOTAL CI	1 983	6 528	3 042	2 558

Total EDM	10 172	25 634	15 942	15 148
-----------	--------	--------	--------	--------

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE MT EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004
AGENCE FLEUVE		19		19
AGENCE LAFIA		11		7
AGENCE PARADIE		10		18
AGENCE DUNZAM		18		0
AGENCE DIALA		9		5
AGENCE DELBOUGOU				11
AGENCE CENTRALE	29			0
TOTAL AGENCE	29	67	54	58
FANA	1	1	2	1
KOULIKORO	1	3	1	3
KATI		1	2	0
DIOZA				0
YANFOLLO				0
SENGHIE				0
KATANI				0
SEGOU	3	4	2	3
MARKALA				0
KAYES		2	2	0
KITA	0	1	1	0
MANANTANI	0			0
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	5	12	10	7
TOTAL RI	34	79	64	65

NIORO		1		2
KANGABA				0
OUESSEBOUGOU				0
BOUGOUNI	1			0
SIKASSO	5	5		6
KADIOLO				0
ZEGOUA				0
KOUTIALA		2	1	1
SAN		1	1	2
NIONO	7			0
TOMINIAN				0
MOPTI	4	2		1
DJENNE				0
BANDIAGARA				1
DOVENTZA				0
TOMBOUCTOU	1	4	2	0
DIRE				0
GOUNDAM				0
NIAFUNKE				0
GAO		1		1
KIDAL				0
Total CI	18	16	4	14

Total EDM	52	95	68	79
------------------	-----------	-----------	-----------	-----------

Tableau 3.23

RENDEMENT DE RESEAU ELECTRICITE EN 2004

EDM SA

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
TOTAL RI	72,19	73,62	73,60	74,57	1,45%
NIORO	39,2	71,1	89,3	76,1	-14,83%
KANGABA	81,4	72,8	84,9	81,3	-4,16%
QUELESSEBOUGOU	90,0	89,0	74,5	77,8	4,40%
BOUGOUNI	100,4	76,6	83,7	83,1	-0,69%
SIKASSO	70,1	69,9	74,8	77,2	3,17%
KADIOLO		85,0	71,6	73,6	2,76%
ZEGOUA					
KOULTIALA	78,4	72,7	67,1	90,9	35,44%
SAN	49,0	49,7	85,7	77,1	17,28%
NIONO	56,9	55,5	53,9	64,8	20,04%
TOMINIAN	89,3	83,3	87,4	82,5	-5,54%
MOPTI	69,1	64,5	73,8	76,9	4,23%
DJENNE	86,8	97,3	90,0	84,9	-5,57%
BANDIAGARA	93,4	92,7	94,5	90,9	-3,74%
DOUENTZA	96,2	101,9	85,9	80,7	-5,99%
TOMBOUCTOU	89,9	92,9	67,1	91,6	5,11%
DJIRE	145,7	95,4	88,2	93,3	5,74%
GOUNDAM	131,4	96,4	89,3	87,5	-2,07%
NIAFUNKE	66,0	74,0	69,8	92,8	3,31%
GAO	62,9	68,9	71,5	72,9	1,87%
KIDAL	95,5	101,3	90,0	78,2	-11,83%
CENTRES ISOLÉS	76,4	70,6	74,0	79,0	6,83%
TOTAL EDM SA	72,5	73,3	73,6	76,1	2,06%

AGENCES	H Pointa	H Pline	H Creches	H Pointa	H Pline	H Creches	Total
AGENCE CENTRALE	5 581 133	32 180 467	94 358 877	25 214 338	879 838	5 198	199 807 814
TOTAL AGENCES BAKAKO	5 581 133	32 180 467	94 358 877	25 214 338	879 838	5 198	199 807 814
KAYES	487 180	1 001 659	2 022 431	884 488	679 838	6 189	6 880 818
KITA	40 810	339 488	881 500	314 859	-	-	1 788 178
FANA	-	1 714 789	2 887 065	1 634 438	-	-	6 045 292
KOUJIKORO	175 882	3 818 628	7 645 674	3 884 101	-	-	16 953 720
KATI	77 924	1 193 711	1 908 307	678 360	-	-	4 058 302
KOILA	-	-	-	-	-	-	-
YANFOUJA	-	-	-	-	-	-	-
SELINGUE	-	-	-	-	-	-	-
KALANA	-	1 550 852	3 178 173	1 574 911	-	-	6 303 736
SEGOU	587 888	2 508 811	7 488 922	3 274 241	-	-	14 475 788
MARKALA	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CENTRES DU RI	1 369 782	12 127 748	25 583 072	12 433 505	-	-	54 284 529
NIGRO	-	21 504	21 783	8 579	-	-	105 906
KANGABA	105 889	-	-	-	-	-	105 889
QUELESSEBOUGOU	-	-	-	-	-	-	-
BOUGOUNI	227 208	65 587	163 678	58 187	-	-	798 880
SIKASSO	541 100	788 437	1 880 473	538 838	-	-	4 828 022
KADIKO	-	8 686	19 446	8 134	-	-	38 276
ZEGOUA	-	13 484	25 570	11 191	-	-	50 246
KOUTALA	351 434	318 853	808 080	363 970	-	-	2 145 836
BAN	-	86 591	327 347	65 178	-	-	637 380
MONO	33 327	17 343	78 300	23 270	-	-	182 249
TOMINIAN	-	-	-	-	-	-	-
MOPITI	779 869	807 008	1 555 710	946 888	-	-	4 882 587
DIENNE	-	-	-	-	-	-	-
BANDAGARA	-	78 044	5 386	2 612	-	-	84 042
DOUENTZA	-	-	-	-	-	-	-
TOMBOUGTOU	468 885	230 500	489 813	234 948	-	-	1 798 328
DIRE	-	-	-	-	-	-	-
GOUNDAM	-	-	-	-	-	-	-
NIARUNKE	-	5 308	15 847	5 719	-	-	29 674
GAO	1 152 728	229 886	488 226	222 119	-	-	2 794 878
KIDAL	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CENTRES ISOLES	3 459 838	2 750 177	5 647 567	2 207 309	-	-	18 328 185
TOTAL EDM	10 620 753	47 056 372	118 589 416	39 855 052	679 838	6 199	242 420 328

Tableau 3.27

VENTES ELECTRICITE MT EN FCFA PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2004

Centre	Tarif monnaie	H Pointe	H Phnom Penh	H Chantrea	H Phnom Penh	Total
CENTRES						
AGENCE FLEUNE						
AGENCE LAPA						
AGENCE QUINZAM						
AGENCE FALADE						
AGENCE BADALA						
AGENCE DUELOUGOU	493 563 724	2 960 532 749	5 549 329 035	1 082 024 150	62 668 810	11 748 880 892
AGENCE CENTRALE	493 543 724	2 940 532 749	5 543 329 035	1 082 024 150	62 668 810	11 748 880 892
TOTAL AGENCES BAMAKO						
KAYES	40 073 701	82 185 863	132 877 210	36 392 484		398 632 222
KITA	3 744 153	30 647 877	43 081 833	13 480 855		121 812 715
PADA		180 618 844	180 583 209	70 170 314		411 372 368
KOULIKORO	16 249 768	351 952 789	503 774 593	105 787 733		1 071 216 538
KATI	7 176 541	108 952 328	125 741 734	37 587 702		290 468 306
DIOLA						
YANFOLEA						
SENGUE		142 384 358	208 034 083	87 562 883		418 981 412
KALANA		230 873 528	481 553 741	140 438 079		964 333 149
SEGOU	53 860 077					47 507 332
MARKALA						
TOTAL CENTRES DIUR	121 104 240	1 118 776 114	1 686 826 042	533 390 154		3 666 886 768
NIOU		9 503 088	1 372 328	368 697		13 721 083
KANAGA	9 806 974					9 806 974
QUELESSEBOUGOU						
BOUGOUNI	20 938 949	5 980 248	10 733 184	2 468 018		81 150 981
BIKASSO	49 983 309	69 878 500	110 228 725	23 019 470		336 672 618
KADILO		802 521	1 318 983	348 901		2 471 105
ZEGOUA		1 244 608	1 698 301	480 286		3 411 205
KOUTALA	32 224 915	28 244 410	52 940 098	18 478 012		161 861 826
SAN		7 847 117	21 587 225	2 785 703		44 103 882
NIOU	3 082 655	1 581 824	5 122 078	997 857		10 794 244
TOMIRAN	71 083 495	74 038 750	102 845 608	27 682 562		356 444 566
MOPTI						
DIENNE		6 959 132	338 318	112 316		7 410 766
BANDIAGARA						
DOUENTZA	43 121 064	21 138 178	3 982 021	10 071 905		134 163 257
TOMBOUCTOU						
DIRE						
GOUNDAMA		764 812	1 019 788	245 130		3 028 710
NIAFINKE		20 578 634	30 341 417	0 362 822		231 853 943
GAO	105 922 186					
KOAL						
TOTAL CENTRES ISOLES	336 143 502	249 725 830	371 328 034	95 458 419		1 354 916 167
TOTAL						

TABLEAU DE SUIVI DES INDICATEURS CONTRACTUELS 2003

INDICATEURS CONTRACTUELS	UNITE	OBJ. AV.2005	Réal. fin Déc 2002	Réal. fin Déc 2003	Réal. fin Déc 2004
II. CONTINUITE SERVICE/4 ANS					
a) Centres isolés (voir liste jointe)					
Heure démarrage					
Année	h	18h30			
1ère Année	h	06h puis 18h	Marche en	Marche en	Marche en
2ème Année	h	07h	continu dans	continu dans	continu dans
Heure d'arrêt			tous les	tous les	tous les
1ère Année	h	23h	centres	centres	centres
2ème Année	h	16h puis 23h			
3ème Année/4ème Année	h	24h			
b) Centres isolés (voir liste jointe)					
Heure démarrage					
Année	h	18h	17	17	
1ère Année	h	10h	10	10	
2ème Année	h	suiv horaire évent			
Heure d'arrêt					
Année	h	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé
1ère et 2ème Année	h	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé	arrêt prog. télé
3ème Année	h	suiv horaire évent	suiv horaire évent	suiv horaire évent	suiv horaire évent
III. QUALITE DU PRODUIT AUX ABONNES					
a) Fréquence en livr. RI régime stable	Hz	50 + ou - 2%	-0,66% +1,38%		-1,78% +1,96%
b) Fréquence en livr. CI régime stable	Hz	50 + ou - 5%			
c) Tension BT pleine ch.(moyen 15mn)	%	+ 5% ou - 10%			
d) Tension MT pleine ch.(moyen 15mn)	%	+ ou - 5%			
e) Moyenne erreurs appareils comptage	%	+ ou - 3%			
IV. INTERRUPTION DE SERVICE					
1° Taux annuel d'énergie non fournie en % de l'énergie annuelle vendue RI	%	4%	0,57%	0,62%	0,37%
2° Taux annuel d'énergie non fournie en % de l'énergie annuelle vendue CI	%	7%	0,47%	1,06%	1,88%
3° Durée mensuelle/annuelle cumulée maxi des interruptions de service par ligne MT départ limité à une localité	h /mois/an	20 / 50	36/82		
4° Durée mensuelle/annuelle cumulée maxi des interruptions de service par ligne MT départ limité à plusieurs localités	h /mois/an	30 / 50	11/28		
V. OBJECTIF DE PERTE TOTALE					
1° Energie facturée	GWh		438,43	454,90	541,10
2° Energie produite + Energie achetée	GWh		590,16	631,08	720,77
3° Taux de perte	%	14%	25,71%	26,33%	24,83%
VI. OBJECTIF DE CONSOMMATION SPECIFIQUE					
1° DDO	g/kwh	240	237,97	247,29	244,44
2° gaz oil	g/kwh	240	259,07	270,04	265,55

SITUATION DE GRANDS PROJETS EN COURS AU 31/12/2004

PRODUCTION ELECTRICITE

N° contrat	Signature	Projet	Entreprise ou BE	Montant (FCFA) HTVA	TVA provisionnelle	Mise en valeur	Délai	Progrès	Réception provisoire	Cumul facturation (HT)	Réglé	différentiel
2000/145	08/11/2000	Groupes libyens Mopti (réseau de génie civil)	GEERAT	21 026 777	3 925 484	0	60 jours	av n°1	23/01/2001	14 297 630	2003	2 av. 10.1
01/017	06/08/2001	Groupes libyens Mopti (travaux de génie civil)	GEERAT	17 404 740	1 872 854	0	23 jours	av n°2	23/03/2002	7 404 981		
01/022	24/04/2001	Groupes libyens Mopti (réaménagement électrique)	MTS	50 696 630	9 418 247	21/11/2001	130 jours	avant n°1 du	14/01/02 C.de	50 696 630		
01/022	18/12/2001	Groupes libyens Mopti (soi aller des machines)	LA CASE	7 105 211	1 278 936	0	20 jours	31/01/2002	25/03/02 av n°1	4 098 920		
01/010	15/05/2001	Pont roulant Sotuba	D.E.S	13 300 000	2 304 000	05/07/01	100 j		08/11/2001	13 300 000		
02/010	25/01/2002	Electrification de 4 villages de Sélingué (PAES)	INTERTECHNICA	104 259 500	0	05/04/2002	120 jours		13/08/2002	103 581 023		
02/011	25/01/2002	Electrification du village Carrère à Sélingué	BOGERMEL	35 795 645	0	14/09/2002	120 jours		16/09/2002	34 916 081		
02/012	12/03/2002	Ascultation barrage Séling.	TECT SANGHO	31 113 600	5 600 484	12/03/2002	12 mois		18/10/2002	31 113 600		15/10/2002
02/013	25/01/2002	Electrification des villages de Sélingué et Binko	BOGERM	37 949 703	0	15/06/2002	60 jours		05/07/2002	37 949 622		

TRANSPORT ELECTRICITE

2000/11	08/11/2000	Exa. Energie Minamail (poste de Kalsan Coro)	SAHEL 1	2 825 688 220	0	09/11/2000	15/04/2002	report 10/01/02	19/04/2002	2 825 688 220		
01/012	15/06/2001	Exa. Energie Minamail (poste de Kalsan Coro)	SAHEL 2	2 825 688 220	0	09/11/2000	09/11/2002			890 673 690		
01/027	03/10/2001	Réseau télécom CPL sur la boucle 30 kv	ITEL - CI	110 073 818	0	30/11/2001	240 jours		27/06/2002	11 007 332		
007/2001	24/10/2001	2 Transfo de 15/30 kv de 20 MVA à 5 Badala	ALSTOM	378 143 148	0	24/10/2001	21/04/2002			227 485 888		
003/2001	09/11/2001	Canions (révis, défauts)	MORELEC	141 630 081	0	15/01/2002	17 sem.			127 377 073		
017/2001	09/11/2001	30kv Balingu-Danabam	ABB Techno.SA	297 628 481	0	09/11/2001	8,5 mois		24/07/2002	59 805 682		
018/2001	09/11/2001	Transfo 7,5 MVA Dalingué	ABB Techno.SA	188 615 790	0	09/11/2001	9,5 mois		24/07/2002	37 723 180		
025/2001	10/12/2001	Eq. élec. poste Sirakoro	MORELEC	541 540 331	0	09/04/2002	300 jours			162 562 049		
028/2001	17/12/2001	3 transfo 15/30 kv de 10 MVA à 13ozabam	INEX (ex GTMH)	381 177 783	0	17/04/2002	9,25 mois			72 235 957		
004/2002	23/01/2002	Transfo 150/15kv balig 60 MVA	ABB Techno.SA	305 087 247	0	05/05/2002	10 mois			66 262 812		
009/2002	30/01/2002	Batteries cond et cellules MT	SCHNEIDER	566 225 382	0	30/01/2002	9 mois			106 304 036		
035/2002	06/06/2002	Réhab 30kv, Felleu-Paparah	HYDRO SAHEL	123 551 789	0		105 jours	av n°1				

DISTRIBUTION ELECTRICITE

N° contrat	Signature	Projet	Entreprise ou BE	Montant (FCFA) HTVA	TVA provisionnelle	Mise en valeur	Délai	Progrès	Réception provisoire	Cumul facturation (HT)	Réglé	différentiel
01/013	05/07/2001	Départs 15kv Latabougou Damako	HYDROSAHEL	205 660 680	0	17/05/2001	135 + 17	av n°1 24/10/01	09/04/2002	227 946 737		
01/020	16/09/2001	Reseaux 15kv/30kv Kiba	HYDROSAHEL	104 032 190	0	08/10/2001	16/03/2002	av n°2 08/03/02	09/04/2002	94 733 430		
01/022	27/08/2001	Distribution III (Kalsan)	GERA	117 617 500	0	19/09/2001	90 jours	av n°1 05/03/02	22/03/2002	103 480 365		
01/025	27/08/2001	Distribution III (D.S. M. M)	HYDROSAHEL	88 711 200	0	09/10/2001	120 jours	report pour trav supplémentaires	13/09/2002	95 185 589		
01/033	21/12/2001	Réhabilit. rés. distribution d'énergie vic Damako	HYDROSAHEL	562 891 387	0	10/04/2001	150 jours			84 433 706		
02/002	15/01/2002	Réhab. ext. rés. Koutaka	ABB Techno.SA	126 225 583	0		119 jours			20 289 838		
018/2002	15/04/2002	Extens. réhabilit. Mopti-Sé	ABB Techno. SA	196 215 276	0		119 jours			55 921 502		
019/2002	15/04/2002	Extens. rés. Sikasso Yanfolila	ABB Techno. SA	139 895 499	0		112 jours			17 218 776		
034/2002	15/09/2002	Extens. réseau élec. Bamako (Projet Distribution III)	HYDRO SAHEL	220 578 870	0	16/09/2002	150 jours		19/08/2002	125 308 283		

TABLEAU E1

TARIFICATION NATIONALE BASSE TENSION (hors TVA)

CATEGORIES DE TARIF	TARIF 2003 HORS TVA	TARIF 2004 HORS TVA	TVA en %	TARIF 2003 avec TVA et redevance	TARIF 2004 avec TVA et redevance
TARIF SOCIAL (Compteur 2 fils 6 Ampères) Proportionnel (FCFA/kWh)					
Tranche 1: 0-50 kWh par mois	64	58	0	64	59
Tranche 2: 51-100 kWh par mois	89	91	0	89	91
Tranche 3: 101-200 kWh par mois	89	91	18	89	107
Tranche 4: > 200 kWh par mois	115	105	18	117	124
TARIF NORMAL (Compteur 2 fils 6 Ampères et compteurs 4 fils) Proportionnel (FCFA/kWh)					
Tranche 1: 0-200 kWh par mois	112	101	18	133	119
Tranche 2: >200 kWh par mois	131	118	18	155	139
TARIF ECLAIRAGE PUBLIC Pour les 120 premières heures d'utilisation de la puissance souscrite	112	102	18	133	120
Pour le surplus	77	70	18	91	83

NB: La TVA au taux de 18% est à facturer en sus seul sur les 100 premiers kWh des compteurs 2 fils 6 ampères.

Le tarif 2004 comprend la redevance de régulation évaluée à 1% du chiffre d'affaires prévisionnel soumis à TVA.

TABLEAU E2

TARIFICATION NATIONALE MOYENNE TENSION (hors TVA)

CATEGORIES DE TARIF	TARIF 2003 HORS TVA	TARIF 2004 HORS TVA	TVA en %	TARIF 2003 avec TVA	TARIF 2004 avec TVA et redevance
TARIF MICHOME Puissance souscrite < 25 kW (FCFA/kWh)	98	86	18	116	104
TARIF MICHOME HORAIRE Prix fixe annuelle (FCFA/kW souscrit) Proportionnel (FCFA/kWh)	16 748	14 856	18	19 761	17 652
Heures de pointe (de 18 heures à 24 heures)	98	88	18	116	104
Heures pleines (de 06 heures à 18 heures)	70	63	18	83	74
Heures creuses (de 00 heures à 06 heures)	43	42	18	51	51
REDEVANCE MENSUELLE POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES APPAREILS DE MESURE ET DE CONTRÔLE					
Comptage HT décompté en BT Location + entretien (FCFA/mois)	9 324	9 324	18	11 002	11 002
Entretien seul (FCFA/mois)	2 821	2 821	18	3 329	3 329
Comptage HT décompté en HT Location + entretien (FCFA/mois)	13 965	13 965	18	16 502	16 502
Entretien seul (FCFA/mois)	4 233	4 233	18	4 995	4 995
AVANCE SUR CONSOMMATION : (FCFA/kW souscrit)	11 655	11 655	0	11 655	11 655

NB: La TVA au taux de 18% est à facturer en sus seul sur l'avance sur consommation.

Le tarif 2004 comprend la redevance de régulation évaluée à 1% du chiffre d'affaires prévisionnel soumis à TVA.

DIRECTIVE N°04-003 C-CREE DU 18 MAI 2004
TARIFICATION ELECTRICITE
 LOCATION ET ENTRETIEN COMPTEUR AVANCE SUR CONSOMMATION

TABLEAU E3
AVANCE SUR CONSOMMATION DES COMPTEURS

AVANCE SUR CONSOMMATION DES COMPTEURS				
TYPE DE COMPTAGE	PUISSANCE SOUSCRITE en KVA		AVANCE SUR CONSOMMATION en FCFA	
			Tarifs 2003	Tarifs 2004
COMPTEURS MONOPHASES 2 FILS				
5 Ampères		1,1	4 590	4 690
10 Ampères		2,2	13 546	13 548
15 Ampères		3,3	20 319	20 319
20 Ampères		4,4	27 092	27 092
25 Ampères		5,5	33 865	33 865
30 Ampères		6,6	40 638	40 638
35 Ampères		7,7	47 411	47 411
40 Ampères		8,8	54 184	54 184
45 Ampères		9,9	60 957	60 957
50 Ampères		11,0	67 730	67 730
55 Ampères		12,1	74 503	74 503
60 Ampères		13,2	81 276	81 276
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS				
10 Ampères		6,6	40 638	40 638
15 Ampères		9,9	60 957	60 957
20 Ampères		13,2	81 276	81 276
25 Ampères		16,2	99 748	99 748
30 Ampères		19,8	121 914	121 914

TABLEAU E4
REDEVANCES MENSUELLES POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES COMPTEURS

COMPTEURS

TYPE DE COMPTAGE	PUISSANCE SOUSCRITE en KVA	BAREME HORS TVA		TVA	
		Tarifs 2003 hors TVA	Tarifs 2004 hors TVA		Tarifs 2004 avec TVA
COMPTEURS MONOPHASES 2 FILS					
5 Ampères	1,1	176	176	18%	208
10 Ampères	2,2	540	540	18%	637
15 Ampères	3,3	688	688	18%	812
20 Ampères	4,4	972	972	18%	1147
25 Ampères	5,5	1 215	1 215	18%	1434
30 Ampères	6,6	1 566	1 566	18%	1848
35 Ampères	7,7	2 140	2 140	18%	2525
40 Ampères	8,8	2 446	2 446	18%	2886
45 Ampères	9,9	2 752	2 752	18%	3247
50 Ampères	11	3 057	3 057	18%	3607
55 Ampères	12,1	3 363	3 363	18%	3968
60 Ampères	13,2	3 669	3 669	18%	4329
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS					
10 Ampères	6,6	1 566	1 566	18%	1848
15 Ampères	9,9	1 769	1 769	18%	2087
20 Ampères	13,2	1 890	1 890	18%	2230
25 Ampères	16,2	2 985	2 985	18%	3522
30 Ampères	19,8	3 160	3 160	18%	3729

HT : 18% de TVA en plus de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

ANNEXE III

SECTEUR EAU

TABLEAUX 3.32, A 3.53

EXERCICE 2004

BILAN DE PRODUCTION D'EAU 2004

CENTRE D'EXPLOITATION	2001	2002	2003	2004	Croissance
BAMAKO	35 695 860	38 437 819	39 670 628	43 608 548	9,93%
CENTRES EXTERIEURS					
Kayes	2 588 744	2 912 638	2 989 732	3 163 709	6,53%
Kita	480 383	548 370	620 963	653 338	5,21%
Niolo	434 842	388 181	375 766	503 685	34,04%
Koulikoro	1 086 825	889 180	921 940	1 044 840	13,33%
Koudougou	881 490	1 239 641	1 819 733	1 893 638	4,06%
Koutiala	522 492	680 852	848 388	980 062	15,52%
Koulikoro	342 099	353 492	369 603	396 743	7,34%
Koulikoro	1 549 574	1 711 147	1 768 614	1 873 483	5,93%
Koulikoro	397 706	446 712	516 093	549 808	6,53%
Selingue	85 813	87 281	100 436	113 383	12,89%
Mopti	1 653 759	1 794 545	1 865 880	2 036 320	9,24%
Tombouctou	658 560	713 570	790 590	860 120	8,79%
Gao	1 513 903	1 656 357	1 688 786	1 615 849	-4,38%
Mankala	260 278	319 395	385 722	394 993	2,40%
Segou	1 615 515	2 131 476	2 279 878	2 244 243	-1,56%
Kidal				20 212	
TOTAL CENTRE EXT.	14 081 983	15 872 837	17 323 104	18 346 424	5,91%
TOTAL EDM	49 777 843	54 310 656	56 993 732	61 954 972	8,71%

INTERRUPTIONS DE SERVICES DANS LA PRODUCTION D'EAU EN 2004

STATION DE BAMAKO

janv-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
6	14 h 45 / 15 h 10	25	Coupure électrique
TOTAL		25 mn	

févr-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
4	12 h 40 / 13 h 05	25	Disjonction
15		54	Travaux dans la salle 2*1000 kva
TOTAL		79 mn	

mars-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
13	0 h 20 / 0 h 40	20	Raccordement Ventilateur Transfo
27	3 h / 3 h 05	5	A-coup sur le réseau
TOTAL		25 mn	

avr-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
15	21 h 30 / 22 h	30	coupure électrique
26	20 h 20 / 20 h 36	16	coupure électrique
TOTAL		46 mn	

mai-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
22	16 h 17 / 16 h 30	13	Surtension
29	01 h 10 / 1 h 46	36	coupure électrique
29	14 h 20 / 14 h 22	2	coupure électrique
31	09 h 04 / 09 h 07	3	coupure électrique
TOTAL		54 mn	

juin-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
3	21 h 53 / 22 h	7	Surtension
4	0 h 50 / 1 h	10	Disjonction
4	11 h 11 / 03	3	A-coup
5	5 h 51 / 6 h	9	Surtension
15	2 h 32 / 2 h 38	4	Surtension
15	23 h 30 / 23 h 40	10	A-coup
20	7 h 00 / 05	5	Changement de départ
TOTAL		48 mn	

juil-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
11	16 h 48 / 17 h	12	Coupure électrique
11	17 h 25 / 17 h 35 h	10	Arrêt
13	11 h 55 / 12 h	5	A-coup
20	21 h 23 / 21 h 25	2	A-coup
20	21 h 35 / 22 h 03	28	Coupure électrique
21	16 h 25 / 16 h 30	5	Surtension
24	16 h 45 / 16 h 47	2	A-coup
30	16 h 28 / 17 h 42	74	Coupure électrique
TOTAL		138 mn	

août-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
9	1 h 58 / 2 h 00	2	A-coup
22	13 h 24 / 13 h 30	6	A-coup
23	0 h 26 / 0 h 35	9	Surtension
25	0 h 15 / 9 h 45	30	Arrêt pour problème de qualité
26	12 h 18 / 12 h 30	12	Arrêt pour inspection (Maintenance)
28	18 h 15 / 18 h 20	5	Déclenchement transfo
TOTAL		64 mn	

INTERRUPTIONS DE SERVICES DANS LA PRODUCTION D'EAU EN 2004

STATION DE BAMAKO

sept-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
6	10 h 05/10 h 15	10	Coupure électrique
9	15 h 35/15 h 36	1	A-coup
18	14 h 00/14 h 03	3	changement de lignes
24	12 h 55/14 h 00	65	Coupure électrique
24	15 h 25/15 h 27	2	Coupure électrique
TOTAL		81 mn	

oct-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
9	10 h 30-11 h 00	30	coupure d'électricité
15	9 h 34-10 h	26	A-coup
15	11 h 08-12 h 18	50	A-coup et disjonction
TOTAL		106 mn	

nov-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
2	14 h 15 -14 h 48	33	Coupure d'électricité
7	10 h 13 -10 h 14	1	Disjonction
11	15 h 51-16 h 15	24	Coupure d'électricité
16	11 h 55 -12 h 16	21	Coupure d'électricité
17	11 h 29 -11 h 54	25	Coupure d'électricité
20	7 h 18 -7 h 20	2	A-coup
20	15 h 20 -15 h 30	10	Coupure d'électricité
25	14 h 42 -14 h 50	8	Coupure d'électricité
TOTAL		124 mn	

déc-04

DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
07/12/2004	22 h 53 -23 h 20	27	Disjonction
19/12/2004	18 h 12 -17 h 10	58	Disjonction
23/12/2004	14 h 10-14 h 32	22	Disjonction
TOTAL		107 mn	

Nota: Il est à signaler que ces interruptions ne donnent pas lieu à une rupture dans l'approvisionnement de la clientèle, compte tenu du fait que l'eau est distribuée à partir des châteaux et des réservoirs.

CONSOMMATION D'ENERGIE DANS LA PRODUCTION D'EAU 2004

CENTRES	2001	2002	2003	2004	Croissance
Total	14 069 748	16 852 570	18 701 994	20 594 489	10,12%
Centres Extérieurs					
Agadez	810 108	1 014 292	1 124 732	1 250 388	11,17%
Bobadila	264 860	321 304	369 290	398 486	7,91%
Bobo Dioulassa	253 443	187 334	259 311	242 389	-6,53%
Diourbel	308 959	330 887	348 897	394 793	13,15%
Dori	70 314	85 310	105 080	135 440	28,89%
Koudougou	217 278	264 922	259 062	308 451	19,06%
San	175 168	186 155	160 188	159 190	-0,62%
Sikasso	886 498	1 131 493	1 062 897	1 060 671	-0,21%
Bongouni	170 870	243 398	273 638	274 458	0,30%
Sikongo	15 130	126 543	101 113	101 546	0,43%
Mopti	802 972	873 374	912 003	1 063 442	16,61%
Tombouctou	233 654	308 149	333 392	371 868	11,54%
Gao	290 303	403 038	827 948	730 208	-11,81%
Markala	84 083	119 961	126 152	132 552	5,07%
Ségou	503 362	354 121	401 061	429 250	7,03%
Total				0	
TOTAL CENTRES EXT.	5 087 003	5 950 281	6 664 764	7 053 132	5,83%
Total EDM	19 156 751	22 802 851	25 366 758	27 647 621	8,62%

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLE DANS LA PRODUCTION D'EAU 2004

Unité: litre

CENTRES	2001	2002	2003	2004	Croissance
TOTAL	0	0	0	0	
Centres Extérieurs					
Kayes	52 845	9 200	2 803	730	-73,96%
Koulikoro	0	0	0	0	
Sikasso	55 796	12 255	16 398	4 211	-74,32%
Bobo	0	0	0	0	
Diourbel	0	0	0	0	
Koulikoro	12 952	6 105	1 883	8 361	344,03%
Sikasso	94 690	4 150	3 052	6 838	124,05%
Bakel	7 801	37 800	34 837	7 255	-79,17%
Bougouni	200	330	535	450	-15,89%
Sikasso	0	0	0	0	
Mopti	2 150	1 470	1 784	6 854	284,19%
Tombouctou	4 074	5 430	1 471	1 461	-0,68%
Gao	12 166	320	5 950	4 300	-27,73%
Maroua	2 301	429	944	48	-94,92%
Sikasso	5 055	790	0	0	
Total				5 034	
TOTAL CENTRES EXT.	280 031	78 279	69 657	45 542	-34,62%
TOTAL EDM	280 031	78 279	69 657	45 542	-34,62%

Tableau 3.36

CONSUMMATION D'HYPOCHLORITE 2004

EDM SA

Unité: kg

CENTRES	2001	2002	2003	2004	CROISSANCE
TOTAL	148 300,0	278 154	259 570	292 730	12,77%
CENTRES BÉNIN					
Abomey	10 202,0	15 775	16 415	23 000	40,12%
Adja	1 218,0	3 631	3 382	4 188	23,83%
Alibon	1 081,0	1 390	1 528	2 407	57,55%
Amiloko	3 976,0	4 770	4 499	4 805	6,80%
Angi	0,0	0	0	0	
Atchala	1 345,0	2 480	2 000	3 115	55,75%
San	860,0	1 480	1 475	1 770	20,00%
Ikassou	2 485,0	3 202	3 191	9 114	185,62%
Bougouni	2 260,0	4 040	3 900	4 269	9,46%
Sélinguè	200,3	624	620	820	32,36%
Mopu	3 646,0	9 801	9 140	10 160	11,16%
Fombouctou	1 217,5	7 325	5 510	7 755	40,74%
Gao	6 460,0	42 145	43 490	54 658	25,68%
Markala	1 374,0	2 167	1 908	2 688	40,92%
Ségou	7 870,0	8 285	10 259	11 204	9,21%
Total				28	
TOTAL CENTRES EXT.	44 194,8	107 114,4	107 315,5	139 980,5	30,44%
TOTAL EDM	192 494,8	385 268,4	366 885,5	432 710,5	17,04%

CONSOMMATION DE SULFATE D'ALUMINE 2004

Unité: kg

CENTRES	2001	2002	2003	2004	croissance
---------	------	------	------	------	------------

Bamako	563 600	765 200	761 838	902 630	18,46%
--------	---------	---------	---------	---------	--------

Centres Extérieurs					
Kayes	37 000	44 700	51 700	69 980	35,36%
Kita	8 450	13 000	12 890	16 750	28,95%
Niéro	0	0	0	0	
Koulikoro	12 410	14 950	13 080	15 720	20,18%
Kati	0	0	0	0	
Koutiala	0	0	0	0	
San	0	0	0	0	
Sikasso	0	0	0	0	
Bougouni	10 740	22 400	18 630	19 020	2,09%
Sélingue	1 230	3 690	2 069	2 072	0,17%
Mopti	13 600	29 363	23 980	26 860	12,01%
Tombouctou	0	0	0	0	
Gao	0	0	0	0	
Markala	5 050	7 132	8 205	7 879	3,97%
Ségou	26 275	28 700	31 420	34 330	9,26%
Total				0	
Total Centres Extérieurs	114 755	163 935	162 074	192 611	18,84%

TOTAL EDM	678 355	929 135	923 912	1 095 241	13,54%
-----------	---------	---------	---------	-----------	--------

Tableau 3.38

CONSUMMATION DE CHAUX DANS LA PRODUCTION D'EAU 2004

Centre	2001	2002	2003	2004	Croissance
Centre	183 500	165 600	133 738	169 799	26,96%
Centres Extérieurs					
Koulikoro	12 321	12 100	11 758	18 544	57,71%
Koulikoro	2 715	3 941	2 597	2 673	2,93%
Koulikoro	0	0	0	0	
Koulikoro	13 635	11 609	8 723	6 501	-25,47%
Koulikoro	0	0	0	0	
Koulikoro	13 225	47 800	76 799	91 336	18,93%
Koulikoro	1 936	4 350	4 149	5 627	35,62%
Koulikoro	0	0	0	0	
Koulikoro	2 075	8 560	7 820	5 059	-35,31%
Koulikoro	0	0	244	377	54,51%
Koulikoro	3 470	6 763	6 133	5 601	-8,67%
Koulikoro	0	0	0	0	
Koulikoro	0	25 225	40 100	53 991	34,64%
Koulikoro	2 414	1 629	897	2 507	179,49%
Koulikoro	8 500	10 150	7 913	9 080	14,75%
Koulikoro				0	
Centres Ext.	60 291	132 127	167 133	201 296	20,44%
Total	243 791	297 727	300 871	371 095	23,54%

Tableau 3.39

CONSOMMATION SPECIFIQUE D'ENERGIE SECTEUR EAU 2004

EDM S.

CENTRES DE PRODUCTION	2001	2002	2003	2004	Croissance
Bamako	0,395	0,44	0,47	0,47	0,18%
Centres Extérieurs					
Kayes	0,314	0,35	0,38	0,40	4,36%
Kita	0,552	0,59	0,59	0,61	2,56%
Niono	0,095	0,48	0,69	0,48	-30,27%
Koulouba	0,284	0,37	0,38	0,38	-0,16%
Kati	0,079	0,07	0,06	0,07	23,86%
Komisa	0,333	0,39	0,31	0,31	3,07%
San	0,210	0,53	0,43	0,40	-7,42%
Sikasso	0,568	0,66	0,60	0,57	-5,80%
Bougouni	0,427	0,54	0,53	0,50	-5,85%
Selingue	0,000	1,45	1,01	0,90	-11,04%
Mopti	0,493	0,49	0,49	0,52	6,74%
Tombouctou	0,354	0,43	0,42	0,43	2,52%
Gao	0,190	0,24	0,49	0,45	-7,77%
Mankata	0,321	0,38	0,33	0,34	2,61%
Ségou	0,327	0,17	0,18	0,19	6,73%
Kidal					
Total Centres Extérieurs	0,366	0,37	0,38	0,38	-0,08%
TOTAL EDM	0,357	0,42	0,45	0,45	0,25%

CONSUMMATION SPECIFIQUE D'HYPOCHLORITE 2004

EDM SA

Tableau 3.40.

CENTRES	2001	2002	2003	2004	croissance
TOTAL	4,16	7,24	6,54	6,71	2,59%
Centres Interieurs	4,01	5,42	5,53	7,27	31,52%
Koulikoro	2,61	6,62	5,45	6,41	17,70%
Korhogo	2,49	3,58	4,07	4,78	17,53%
Koudougou	3,67	5,36	4,88	4,60	-5,76%
Mopti	0,00	0,00	0,00	0,00	
Sikasso	2,09	3,64	2,36	3,18	34,82%
Sikasso	1,64	4,19	3,99	4,46	11,79%
Sikasso	1,66	1,87	1,80	4,86	169,63%
Sikasso	5,83	9,04	7,56	7,76	2,75%
Sikasso	1,52	7,15	6,17	7,23	17,25%
Mopti	2,15	5,46	4,90	4,98	1,76%
Tombouctou	1,87	10,27	6,97	9,02	29,37%
Gao	4,27	25,44	25,74	33,83	31,43%
Mopti	5,46	6,78	4,95	6,81	37,61%
Sikasso	4,89	3,89	4,50	4,99	10,95%
Région				1,39	
Total Centres Extérieurs	3,28	6,75	6,19	7,63	23,16%

TOTAL EDM	3,92	7,09	6,73	6,96	3,50%
------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------

CENTRES	2001	2002	2003	2004	croissance
TOTAL	16,33	19,91	19,20	20,70	7,78%
Centres Extérieurs					
Abidjan	15,28	15,35	17,41	22,12	27,06%
Accra	18,50	23,71	20,92	25,64	22,56%
Agadez	0,00	0,00	0,00	0,00	
Alger	11,32	16,81	14,19	15,05	6,05%
Amman	0,00	0,00	0,00	0,00	
Ankara	0,00	0,00	0,00	0,00	
Antananarivo	0,00	0,00	0,00	0,00	
Asmara	0,00	0,00	0,00	0,00	
Bamako	27,64	50,14	36,10	34,59	-4,17%
Brazzaville	4,26	42,28	20,60	18,27	-11,27%
Cairo	7,71	16,36	12,85	13,18	2,53%
Conakry	0,00	0,00	0,00	0,00	
Cotonou	0,00	0,00	0,00	0,00	
Dakar	20,18	22,33	21,27	19,95	-6,23%
Dahomey	16,26	13,46	13,78	15,30	11,00%
Djibouti					
El Cairo	8,33	10,33	9,36	10,50	12,21%
TOTAL EDM	14,05	17,11	16,21	17,68	9,05%

Tableau 3.42

CONSUMATION SPECIFIQUE DE COMBUSTIBLE 2004

EDM SA

CENTRES	2001	2002	2003	2004	croissance
Bafra	0,000	0,000	0,000	0,000	
Bamako	0,019	0,003	0,001	0,000	-75,55%
Koulikoro	0,000	0,000	0,000	0,000	
Niamey	0,107	0,026	0,036	0,007	-80,84%
Koulikoro	0,000	0,000	0,000	0,000	
Koulikoro	0,000	0,000	0,000	0,000	
Koulikoro	0,016	0,007	0,002	0,007	284,36%
Sikasso	0,069	0,010	0,007	0,014	108,72%
Sikasso	0,004	0,018	0,016	0,003	-80,34%
Bombali	0,000	0,001	0,001	0,001	-21,05%
Ségou	0,000	0,000	0,000	0,000	
Mopti	0,001	0,001	0,001	0,003	251,69%
Tombouctou	0,005	0,006	0,002	0,001	-8,71%
Gao	0,006	0,000	0,003	0,002	-24,42%
Makina	0,008	0,001	0,002	0,000	-95,03%
Ségou	0,002	0,000	0,000	0,000	
Kidal				0,207	
Total Centres Extérieurs	0,017	0,004	0,003	0,002	-38,27%
TOTAL CENTRES	0,004	0,001	0,001	0,001	-39,86%

Tableau 3.43

CONSUMMATION SPECIFIQUE DE CHAUX DANS LA PRODUCTION D'EAU 2004

EDM SA

CENTRES	2001	2002	2003	2004	Croissance
Bamako	5,14	4,308	3,371	3,894	16,50%
Centres Extérieurs					
Kayes	4,76	4,154	3,959	5,861	48,04%
Kita	5,65	7,187	4,182	4,091	-2,17%
Nioro	0,00	0,000	0,000	0,000	
Koulikoro	12,55	13,058	9,462	6,222	-34,24%
Kati	0,00	0,000	0,000	0,000	
Koulikoro	25,31	70,206	90,526	93,194	2,95%
San	5,66	12,306	11,226	14,183	26,35%
Sikasso	0,00	0,000	0,000	0,000	
Bougoini	5,22	19,162	15,152	9,201	-39,27%
Selingue	0,00	0,000	2,429	3,325	36,87%
Mopti	2,10	3,769	3,287	2,748	-16,40%
Tombouctou	0,00	0,000	0,000	0,000	
Gao	0,00	15,229	23,731	33,413	40,80%
Markala	9,27	5,100	2,326	6,347	172,93%
Bégo	5,26	4,762	3,471	4,046	16,57%
Kidal				0,000	
Total Centres Extérieurs	4,28	8,324	9,648	10,972	13,72%
TOTAL EDM	4,90	5,482	5,279	5,890	13,40%

CARACTERISTIQUES DES OUVRAGES DE DISTRIBUTION ET DE PRODUCTION D'EAU

Centres	Capacités de production m3/jour			capacité de stockage m3		
	2002	2003	2004	2002	2003	2004
BAMAKO	120 000	120 000	120 000	33 580	33 580	33 580

CENTRES EXTERIEURS						
Kayes	8 640	8 640	8 640	3200	3200	3200
Kita	3 024	3 024	3 024	900	900	900
Nioro	840	1 050	3 288	800	800	800
Koulikoro	4 320	4 320	4 320	879	879	879
Kati	8 640	8 640	8 640	2300	2300	2300
Koutiala	2 976	2 976	2 976	1000	1000	1000
San	3 600	3 600	3 600	1500	1500	1500
Sikasso	8 640	8 640	8 640	2670	2670	2670
Bougouni	2 664	2 664	2 664	1150	1150	1150
Sélingué	720	720	720	0	0	0
Mopti	12 000	12 000	12 000	1600	1600	1600
Tombouctou	5 760	5 760	5 760	1300	1300	1300
Gao*	5 520	5 520	5 520	2000	2000	2000
Markala	1 632	1 632	1 632	900	900	900
Ségou	8 400	8 400	8 400	1200	1200	1200
Fana						
Kidal*			18			
TOTAL CENTRES EXTERIEUR	77 376	77 586	79 842	21 399	21 399	21 399

TOTAL EDM	197 376	197 586	199 842	54 979	54 979	54 979
------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------

Nota: * baisse de débits des forages.

Tableau 3.46

VENTES D'EAU EN M3 2004

EDM SA

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	1 790 394	1 912 864	6 717 478	2 340 816	-65,15%
AGENCE LARA	1 617 133	1 820 015	2 280 030	2 391 983	4,91%
AGENCE QUINZAM	4 391 377	2 485 449	3 607 689	2 976 298	-17,45%
AGENCE FALADIE	2 840 332	3 358 036	4 510 701	4 324 476	-4,13%
AGENCE BADALA	2 889 826	3 458 548	5 015 608	5 112 950	1,94%
AGENCE DJELIBOOGOU	0	2 211 762	2 825 721	3 153 102	11,58%
AGENCE CENTRALE	6 236 429	6 618 376	0	8 547 312	
TOTAL AGENCES BAMAKO	19 765 691	21 848 060	24 987 428	28 848 837	15,69%

KAYES	1 930 381	2 487 542	2 451 597	2 603 440	6,19%
KOTA	368 792	388 713	471 725	484 397	2,69%
KANA	0	0	0	0	
KOULIKORO	724 600	741 494	752 842	890 142	18,24%
KATI	657 142	906 560	1 254 614	1 432 384	14,17%
KOUCIA	0	0	0	0	
KONE	0	0	0	0	
SEINGUE	59 070	58 838	79 142	101 045	27,68%
KALANA	0	0	0	0	
KESOU	1 266 109	1 686 827	1 725 092	1 647 829	-4,48%
MARAKA	229 551	311 657	373 616	349 743	-6,39%
NIORO	366 612	357 708	487 316	442 797	-5,25%
KANGABA	0	0	0	0	
QUELESSEBOUGOU	0	0	0	0	
BOUGOUNI	295 350	313 589	417 421	405 152	-2,94%
SIKASSO	1 222 507	1 300 995	1 334 349	1 390 739	4,23%
KADIO	0	0	0	0	
ZEGOUA	0	0	0	0	
KOUTIALA	0	0	0	0	
KOUTIALA.D	206 773	479 994	589 972	672 365	13,97%
SAN	214 690	221 653	276 856	335 640	21,23%
NIONO	0	0	0	0	
TOMINIAN	0	0	0	0	
MOPTI	1 376 486	1 528 718	1 586 967	1 712 195	7,89%
DJENNE	0	0	0	0	
BANDIAGARA	0	0	0	0	
DOUENTZA	0	0	0	0	
TOMBOUCTOU	570 691	588 646	680 065	762 608	15,08%
DIRE	0	0	0	0	
GOUNDAM	0	0	0	0	
NIAFUNKE	0	0	0	0	
GAO	1 053 106	1 186 931	1 259 730	1 344 960	6,77%
KDAL	0	0	0	32 251	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	10 642 072	12 539 872	13 721 306	14 627 887	6,61%

TOTAL EDM SA	30 307 663	34 386 922	38 678 735	43 476 724	12,40%
--------------	------------	------------	------------	------------	--------

NOMBRE D'ABONNES EAU EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
AGENCE FLEUVE	0	3 909	4 209	4 433	5,32%
AGENCE LAFIA	4 123	4 768	5 415	6 009	10,97%
AGENCE QUINZAM	8 142	9 931	4 610	4 807	4,27%
AGENCE FALADIE	7 794	10 090	10 661	12 013	12,68%
AGENCE BADALA	6 814	11 535	11 739	12 656	7,81%
AGENCE DJELBOUGOU	0	0	6 165	6 711	8,86%
AGENCE CENTRALE	1 816	1 674	1 739	1 983	14,03%
TOTAL AGENCES DE BAMAKO	28 639	41 907	44 538	48 812	9,15%

KAYES	3 845	4 522	4 865	5 145	5,76%
KITA	1 632	1 818	2 025	2 112	4,30%
				0	
KOULIKORO	1 623	1 962	2 127	2 170	2,02%
KATI	1 761	2 300	2 735	2 833	3,58%
KIDIA	0	0	0	0	
KANFOLIA	0	0	0	0	
SELINGUE	189	209	245	257	4,90%
KALANA	0	0	0	0	
SEGOU	2 212	2 840	2 973	2 995	0,74%
MARKALA	316	507	523	546	4,40%
NORO	950	1 050	1 107	1 192	7,68%
KANGABA	0	0	0	0	
QUELESSEBOUGOU	0	0	0	0	
BOUGOUNI	1 663	1 746	1 821	1 920	5,44%
SIKASSO	6 885	7 012	7 168	7 446	3,88%
KADIO	0	0	0	0	
ZEGOUA	0	0	0	0	
KOUTIALA	1 110	1 242	1 415	1 514	7,00%
KOUTIALA					
SAN	1 009	1 224	1 342	1 236	-7,90%
NIONO	0	0	0	0	
TOMNIAN	0	0	0	0	
MOPTI	1 916	2 798	3 132	3 309	5,65%
DIENNE	0	0	0	0	
BANDIAGARA	0	0	0	0	
DOUENTZA	0	0	0	0	
TOMBOUCTOU	1 700	2 685	2 903	3 006	3,55%
DIRE	0	0	0	0	
GOUNDAM	0	0	0	0	
MAFUNKE	0	0	0	0	
GAO	3 247	3 883	3 836	3 854	0,47%
KIDAL	0	0	0	306	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	24 581	35 798	38 217	39 841	4,25%

TOTAL EDM SA	53 270	77 705	82 755	88 453	6,89%
--------------	--------	--------	--------	--------	-------

NOUVEAUX BRANCHEMENTS EAU EN 2004

Centres	2001	2002	2003	2004
CEIMB	299	469	381	248
CEAFIA	350	654	763	510
CEACADIE	1390	1782	833	585
CEBZ	617	1386	630	227
CEBZ	1762	3207	1 464	1 124
CEBZ			482	658
CEBZ				0
AGENCE DE BAMAKO	4 418	7 508	4 553	3 353

				0
CEBZ	364	343	141	85
	121	490	341	171
			0	0
			0	0
	9	49	33	5
			0	0
	140	720	122	130
	12	198	23	34
	440	683	339	311
	104	326	121	84
	37	71	48	46
				0
CEBZ				0
CEBZ	68	165	90	67
CEBZ	220	311	278	184
			0	0
			0	0
	118	191	158	89
	54	184	64	54
			0	0
			0	0
	205	1 057	237	201
			0	0
			0	0
			0	0
	197	992	228	127
			0	0
			0	0
			0	0
	246	645	144	89
				0
CENTRES EXTERIEURS	2 335	6 405	2 368	1 687

EDM SA	6 753	13 913	6 921	5 040
--------	-------	--------	-------	-------

RENDEMENT DE RESEAUX EAU 2004

Rendement en %					
Centres	2001	2002	2003	2004	Croissance
BAMAKO	55,37	56,83	62,91	66,15	5,15%
CENTRES EXTERIEURS					
Kayes	74,57	85,41	82,55	82,29	-0,32%
Kita	76,77	70,89	75,97	74,14	-2,40%
Koulikoro	66,67	83,39	81,66	85,19	4,33%
Kati	73,71	73,13	68,94	75,64	9,71%
Sélingué	68,84	67,41	78,80	89,12	13,10%
Segou	78,37	78,20	75,67	73,42	-2,96%
Markala	88,19	97,58	96,86	88,54	-8,59%
Niéro	84,31	92,15	124,36	87,91	-29,31%
Bougouni	74,26	70,20	80,86	73,69	-8,89%
Sikasso	78,89	76,03	75,45	74,23	-1,61%
Koutiala	39,57	70,50	69,54	68,60	-1,35%
San	62,82	62,70	74,91	84,60	12,94%
Mopti	83,23	85,19	85,05	84,00	-1,24%
Tombouctou	86,66	82,49	86,02	263,36	206,16%
Gao	69,56	71,66	74,55	83,24	11,65%
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	74,66	79,00	79,21	79,73	0,66%
TOTAL EDM	60,69	63,31	67,87	70,47	3,40%

VENTES D'EAU EN M3 PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2004

EDM SA

	TARIF DOMESTIQUE			TARIF BORNE FONTAINE	TARIF INDUSTRIEL & GROS CONSOMMATEURS	CONSUMATION INTERNE	TOTAL
	0<T<=20 m3	21<T<=60 m3	T>=61 m3	Tranche unique	Tranche unique	Tranche unique	m3
				1	1		
AGENCE FLEUVE	735 927	582 413	429 233	609 747	3 596	-	2 340 916
AGENCE LARA	1 022 343	410 180	400 487	278 973	-	-	2 391 983
AGENCE OULZAM	855 650	892 421	794 422	461 969	30 836	-	2 978 298
AGENCE FALADE	1 983 891	1 272 361	526 306	541 121	747	-	4 324 476
AGENCE SAMBA	2 026 726	1 363 400	701 207	1 021 615	-	-	5 112 950
AGENCE DZELBOUGOU	1 118 401	815 206	415 689	803 604	-	-	3 163 102
AGENCE CENTRALE	386 741	584 272	4 623 112	50 690	2 762 223	140 274	8 547 512
TOTAL AGENCES DE BAMAKO	6 132 861	6 120 253	7 890 456	3 767 771	2 797 402	140 274	28 849 037

KATES	535 302	517 755	632 187	355 952	259 754	2 490	2 603 440
KITA	296 459	84 008	54 337	40 256	-	7 337	484 397
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	291 134	81 082	364 918	32 799	99 104	1 105	890 142
KOUMBO	395 639	158 167	229 381	50 692	598 027	479	1 432 384
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	35 697	24 187	38 571	1 555	-	1 035	101 045
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	425 833	221 306	489 418	382 206	311 431	17 635	1 647 629
KOUMBO	64 008	28 572	211 588	983	40 370	4 222	349 743
KOUMBO	151 605	63 406	215 901	7 904	179	3 802	442 797
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	255 633	67 817	43 854	14 615	14 103	9 131	405 152
KOUMBO	754 949	229 636	272 059	39 129	90 519	4 387	1 390 739
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	223 117	103 021	154 893	183 354	-	7 350	672 365
KOUMBO	146 121	67 045	95 936	22 541	-	3 997	335 640
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	465 353	252 187	587 084	239 727	163 656	4 684	1 712 195
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	345 596	105 248	239 225	75 765	-	16 754	782 608
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	-	-	-	-	-	-	-
KOUMBO	616 108	230 432	415 263	9 180	169 069	4 918	1 344 960
KOUMBO	9 432	5 900	8 554	8 365	-	-	32 251
TOTAL CENTRES EXTENSION	5 212 595	2 241 769	4 073 170	1 264 625	1 746 202	89 326	14 627 487
TOTAL EDM SA	73 345 476	8 362 022	11 963 626	5 032 394	4 543 604	229 400	45 476 724

MONTANT DES FACTURATIONS D'EAU PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2004

	TARIF DOMESTIQUE			TARIF BONE FONTAINE	TARIF INDUSTRIEL & GROS CONSOMMATEUR	CONSUMATION INTERNE	TOTAL
	0-20 m ³	21-40 m ³	41-60 m ³	Tranche unique	Tranche unique	Tranche unique	ICFA
AGENCE FLEUVE	85 118 873	171 815 181	222 983 344	71 210 694	1 162 470	-	552 290 567
AGENCE LAFI	119 094 544	213 280 221	210 929 609	32 763 168	-	-	576 047 542
AGENCE OUDZALI	99 670 202	254 756 514	414 397 762	53 943 444	9 976 556	-	836 954 480
AGENCE PALAISE	200 575 130	392 227 646	276 642 342	63 281 141	240 534	-	1 422 972 493
AGENCE BORDJ	236 005 882	420 941 245	367 680 222	119 468 606	-	-	1 144 096 155
AGENCE BORDJ BOUSSOU	190 263 789	251 629 566	218 912 044	93 890 889	-	-	694 896 308
AGENCE CENTRALE	82 788 884	143 402 724	2 397 361 412	5 938 435	892 519 906	39 831 816	3 511 841 187
TOTAL AGENCES DE BAMAKO	938 717 514	1 650 232 997	4 110 876 755	440 522 584	903 899 466	39 831 816	6 272 106 932

AGENCE	94 378 899	157 667 732	326 740 358	41 701 312	83 877 284	707 160	708 972 745
AGENCE	34 172 635	25 802 295	28 212 176	4 707 632	-	2 200 178	95 095 166
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	33 573 791	24 706 294	202 515 947	3 670 222	32 019 232	313 820	296 999 305
AGENCE	45 313 261	47 096 247	120 380 904	5 923 523	198 258 796	136 036	412 108 759
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	3 146 387	4 998 634	17 696 525	309 730	-	293 940	26 327 196
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	49 029 285	67 184 761	256 992 865	21 242 538	100 592 028	5 008 340	500 180 236
AGENCE	7 315 980	8 677 393	112 250 140	114 607	13 047 140	1 199 048	142 604 309
AGENCE	17 505 498	19 265 136	112 561 357	927 433	57 862	1 079 768	151 397 054
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	29 406 892	20 303 349	23 045 317	1 703 839	4 557 316	2 593 204	81 628 417
AGENCE	87 829 596	70 378 156	142 907 733	4 617 190	29 252 614	1 245 908	336 231 197
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	25 946 206	31 505 542	78 164 993	21 513 391	-	2 087 409	159 219 534
AGENCE	16 932 725	20 468 176	49 498 179	2 620 235	-	1 135 148	90 654 463
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	53 834 393	76 828 147	303 352 404	26 034 165	52 874 960	1 330 256	521 254 328
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	89 685 149	31 149 587	125 146 920	8 569 804	-	4 758 136	209 609 596
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	-	-	-	-	-	-	-
AGENCE	59 541 967	69 424 871	217 233 103	1 060 074	54 609 166	1 396 712	403 265 893
AGENCE	1 065 816	1 775 900	4 379 648	945 245	-	-	8 166 609
AGENCE CENTRES EXTÉRIEURS	600 679 781	677 232 220	2 128 098 537	148 145 570	564 146 202	25 485 054	4 143 684 816
TOTAL AGENCES	3 534 297 645	5 527 465 217	16 238 995 294	586 665 354	1 468 045 666	45 322 870	22 242 791 740

SITUATION DE PROJETS EAU EN COURS AU 31/12/2004

PRODUCTION EAU

N° contrat	Signature	Projet	Entreprise ou BE	Montant (FCFA) HTVA	TVA prévisionnelle	Mise en vigueur	Début	Prorogation	Récept. provisoire	Cumul facturation (MT)	Récap. définitive
01/006	18/04/2001	Barrage du Bakaya et station de traitement Kito	HYDROSAHEL	102 239 313	18 413 876	15/06/2001	7 mois		09/04/2002	117 357 711	
01/007	11/04/2001	Exhausse Bougouri	GEMAT	32 264 868	6 837 676	10/05/2001	05/07/2001	av n°1 12/08/2002	06/09/2001	32 264 868	
01/008	28/07/2001	Exhausse Bougouri	GEMAT	25 539 276	4 777 070	28/07/2001	60 j	report (demande de relève 10/09/01)	21/03/2002	25 212 312	
01/009	30/03/2001	Optimisation stat. Bka	SANIT INTERNAT	1 077 811 800	0	18/05/2001	15/07/2002	avenant n°1 du 01/11/2002	04/08/2002	1 056 297 619	
2003/003	24/01/2001	Barrage AEP Ségou II	CEE / HYDRO	252 337 265	0	21/01/2000	11,5 mois			225 865 803	
				102 396 124	0			av n°1 12/08/2002			
				36 067 976	0		31,2 mois	av n°2 08/09/2002			
2003/004	14/06/2001	AEP Ségou II eq. forage	HYDROSAHEL	247 612 575	0	17/09/2001	4 mois	av n°1 14/11/01	19/01/02 C de bas	233 660 150	
				364 191 106	0		17/01/2002	av n°2 10/12/01	01/03/02 av n°1	233 562 050	
2003/005	14/06/2001	Barrage AEP Ferké	HYDROSAHEL	146 300 000	0	31/08/2000	16 mois	av n°1 10/09/01		740 500	
				45 600 000	0		3 mois				
2003/006	14/06/2001	Barrage AEP Ségou III	HYDROSAHEL	21 179 000	0	06/01/1999	11,5 mois			17 146 000	
				17 070 000	0			av n°1 08/09/01			
2003/007	14/06/2001	Barrage AEP Ségou IV	HYDROSAHEL	408 000 000	0	25/09/1999	17 mois	av n°1 10/09/01		254 229 648	
				408 000 000	0		2 mois	av n°1 08/09/01			
01/014	17/07/2001	Réalis. 2 forages à Gao	G.T.H.K.	9 806 000	1 785 080	29/07/2001	1 mois		21/03/2001	10 722 000	
01/021	14/06/2001	AEP Village CAN Paladié	HYDROSAHEL	124 404 210	0	29/06/2001	120 jours		04/01/2002	125 868 230	
				16 182 112	0		25/12/2001	av n°1 08/02/02	22/01/2002		
01/030	10/12/2001	10 000 branch. east Bamako	HYDROSAHEL	827 517 399	0	08/02/2002	16 mois			240 394 461	
01/034	17/06/2001	Suppresseur du Pont des Martyrs - Bamako	HYDROSAHEL	288 754 205	53 775 757	02/11/2001	20/01/2002		05/04/2002	308 366 518	
01/038	16/11/2001	Suppresseur de Badala Bamako	HYDROSAHEL	89 464 403	16 103 563	15/01/2002	3 mois			80 025 422	
							15/04/2002				
01/039	04/12/2001	Accroissement des réservoirs de Kito	HYDROSAHEL	138 818 525	24 951 047	26/12/01	3 mois			99 168 756	
01/032	15/03/2002	AEP Sébénikoro (lot n°1)	HYDROSAHEL	262 194 700	47 193 257	29/03/2002	5 mois			175 168 938	
01/033	16/03/2002	AEP Sébénikoro (lot n°2)	HYDROSAHEL	274 251 511	48 865 272	29/03/2002	6 mois			77 678 960	
02/002	17/04/2002	AEP Sébénikoro (lot n°3)	ES-ENTREPRISE	126 756 873	22 816 048	10/02	04 mois			17 402 557	
02/003	17/04/2002	AEP Sébénikoro (lot n°4)	Entreprises Oumar Korté (EOK)	270 861 785	48 756 121	04/05/2002	06 mois			52 506 431	
03/002	24/04/2002	Réhabilitation digue de Mopti	Boulevard Togora & ADO Action	156 915 345	0		6 mois				
				104 204							
				EDM 128,9							
02/005	25/04/2002	AEP Douai, Fadj. Néré (lot 1)	SOMBAO	180 606 922	32 009 298		7 mois				
02/006	25/04/2002	AEP Douai, Fadj. Néré (lot 2)	SOMBAO	193 462 182	34 823 193		7 mois				
02/007	02/12/2002	Travaux de réhabilitation 7 forages d'exploit. 14	CNE/CNha Internat. vertent	610 559 000	0	02/12/2002	10 mois			122 111 800	

DIRECTIVE N°04-0004 C-CREE DU 18 MAI 2004 TARIFICATION EAU

TABLEAU 01

TARIFICATION NATIONALE "EAU"

TRANCHES	TARIF APPLIQUE EN 2003 HORS TVA	TARIF APPLICABLE EN 2004 HORS TVA	TVA	TARIF 2004 AVEC TVA
TARIF GENERAL A 3 TRANCHES				
Tranche 1 : 0-20m ³ /mois	122	113	0%	113
Tranche 2 : 21-60m ³ /mois	322	301	18%	355
Tranche 3 : 61m ³ /mois et au delà	549	512	18%	604
TARIF BORNES FONTAINES				
Tranche unique	122	113	0%	113

Le tarif 2004 comprend la redevance régulation, évaluée à 1% du chiffre d'affaires

TABLEAU 02

TARIF "INDUSTRIE ET GROS CONSOMMATEURS"

Tranche unique	322	324	18%	382
Prime fixe par mois	56 582	56 582	18%	66 767

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation et les 20 premiers m³ du tarif général et du tarif bornes fontaines.

Le tarif 2004 comprend la redevance régulation, évaluée à 1% du chiffre d'affaires

TABLEAU 03

REDEVANCES MENSUELLES POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES COMPTEURS "EAU"

DIAMETRES DES COMPTEURS	BAREME APPLIQUE 2003 HORS TVA	BAREME APPLICABLE 2004 HORS TVA	TVA	BAREME APPLICABLE 2004 AVEC TVA
15 mm	581	581	18%	686
20 mm	1 551	1 551	18%	1 830
25 mm	1 939	1 939	18%	2 288
30 mm	2 520	2 520	18%	2 974
40 mm	5 042	5 042	18%	5 950
50 mm	7 762	7 762	18%	9 159
60 mm	12 604	12 604	18%	14 873
80 mm	19 389	19 389	18%	22 879
100 mm	31 024	31 024	18%	36 608

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation et les 20 premiers m³ du tarif général et du tarif bornes fontaines.

TABLEAU 04

BAREME DES AVANCES SUR CONSOMMATION "EAU"

DIAMETRES DES COMPTEURS	BAREME APPLIQUE 2003 HORS TVA	BAREME APPLICABLE 2004 HORS TVA
15 mm	7 678	7 678
20 mm	10 238	10 238
25 mm	41 592	41 592
30 mm	49 909	49 909
40 mm	66 544	66 544
50 mm	83 181	83 181
60 mm	99 816	99 816
80 mm	133 089	133 089
100 mm	166 361	166 361
Bornes fontaines	135 725	135 725

Accepted for publication 2014 7:11 AM (GMT+01:00) 2014

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	2004	
TOTAL	3 486 927	3 366 673	3 802 573	3 784 965	3 982 486	3 887 478	3 485 208	3 319 850	3 316 938	3 829 179	3 794 876	3 827 253	43 608 548
CENTRE EXTERIEURS													
Kaya	251 454	239 586	281 634	292 381	315 523	266 584	242 513	219 378	221 892	270 530	265 351	278 881	3 163 709
Khi	51 738	54 483	63 662	65 539	67 302	54 989	46 705	40 777	45 285	52 940	53 186	58 749	553 338
Niara	36 393	35 577	37 049	41 228	44 828	45 528	43 415	41 438	42 384	47 546	44 784	43 537	503 685
Koulikoro	86 560	87 440	92 620	90 030	98 730	84 680	80 220	77 810	76 390	69 380	68 930	91 950	1 044 840
Kati	147 931	145 314	184 905	162 071	168 437	150 805	155 914	145 108	153 645	169 785	162 688	167 237	1 893 638
Kouffoula	87 763	72 401	86 984	83 830	96 643	84 312	75 291	69 693	71 085	83 829	85 417	89 433	980 062
San	31 700	32 930	37 558	38 638	41 910	32 595	27 480	27 080	27 454	32 870	33 388	33 220	396 743
Sikasso	173 781	163 805	173 435	167 807	198 425	144 448	130 853	129 191	119 849	148 897	159 731	187 760	1 873 483
Ségou	46 069	44 264	51 144	52 681	52 509	46 594	40 382	37 309	37 590	44 864	47 216	49 024	549 806
Sikangou	10 131	8 764	10 806	10 806	9 969	8 703	8 649	7 773	7 435	9 664	9 268	10 185	113 383
Mopti	161 287	193 128	185 750	196 228	211 299	185 885	151 628	144 912	147 999	164 094	158 857	167 463	2 036 320
Tombouctou	60 050	63 510	73 620	78 880	85 340	85 580	73 800	66 470	64 490	73 380	68 660	68 330	860 120
Gao	129 117	131 473	135 918	138 057	149 650	137 538	136 803	122 292	126 362	141 083	133 676	133 882	1 515 849
Markala	37 599	38 673	39 630	38 876	41 922	36 019	26 756	20 241	22 295	32 129	31 008	32 045	394 993
Sagou	201 065	199 343	224 563	224 120	225 318	159 362	133 481	130 072	151 516	207 334	192 554	193 385	2 244 243
Koulikoro										6 588	7 910	8 704	20 212
TOTAL CENTRE EXT.	1 492 538	1 479 693	1 658 266	1 681 380	1 806 926	1 543 113	1 372 970	1 279 854	1 316 482	1 671 761	1 646 156	1 699 086	16 548 424
TOTAL EDM	4 978 565	4 836 366	5 462 828	5 475 316	5 791 321	5 130 691	4 838 179	4 609 304	4 634 290	5 400 910	5 327 812	5 417 086	61 654 972