



الشركة الجزائرية للكهرباء والغاز
Société algérienne de l'électricité et du gaz

Conférence de presse du 10 Octobre 2011

Synthèse des bilans des activités et Comptes Sociaux consolidés
des sociétés du Groupe Sonelgaz
exercice 2010

SOMMAIRE



Introduction

Chapitre 1 : Synthèse des bilans des activités

1^{ère} partie : Activité Electricité

2^{ème} partie : Activité Gaz

3^{ème} partie : Les investissements

4^{ème} partie : La trésorerie

5^{ème} partie : Le personnel, la formation et la sécurité

6^{ème} partie : L'audit et inspections

7^{ème} partie : Le sponsoring

8^{ème} partie : Les activités de production industrielle et de services

Chapitre 2 : les comptes sociaux consolidés

introduction



L'exercice 2010, a encore été une année de défis pour le Groupe Sonelgaz :

- ❑ La consolidation de son processus de construction par la refonte des organisations des filiales et du pilotage par la maison mère des sociétés du groupe
 - Réintégration de AMC et intégration de ARMEL au sein du groupe
- ❑ La prise en charge l'ensemble des décisions et actions d'ordre interne ou législatif :
 - la révision de la procédure de passation des marchés à travers la mise en place d'une décision portant sur les nouvelles règles en la matière,
 - les nouvelles lois portant sur le passage au nouveau système finances comptabilité d'une part et sur la réglementation des marchés (code des marchés publics) d'autre part.
- ❑ La confirmation de l'ambition industrielle du Groupe dans le cadre de la nouvelle politique de développement de la production nationale et celle portant sur la diversification des sources d'approvisionnement énergétique

Introduction



situation financière

- Persistance de difficultés de mobilisation des ressources financière due à la non mise en œuvre de l'ensemble des mesures d'assainissement financier décidées par les pouvoirs publics (remboursement des créances détenues sur l'État, mise en œuvre du statut fiscal, etc...)
 - non règlement du problème d'accès aux ressources financières qu'elles soient bancaires (emprunts) ou publiques (subventions) pour couvrir le programme de développement du groupe
- Clôture de l'exercice 2010 avec un déficit de trésorerie de l'ordre de 41 milliards DA.
- ❑ les pouvoirs publics seront une nouvelle fois sollicités pour la mise en œuvre de solutions durables au règlement de la situation financière du groupe



الشركة الجزائرية للكهرباء والغاز
Société algérienne de l'électricité et du gaz

Chapitre 1 :

Synthèse des bilans des activités des sociétés du Groupe Sonelgaz exercice 2010

ACTIVITE ELECTRICITE

La clientèle

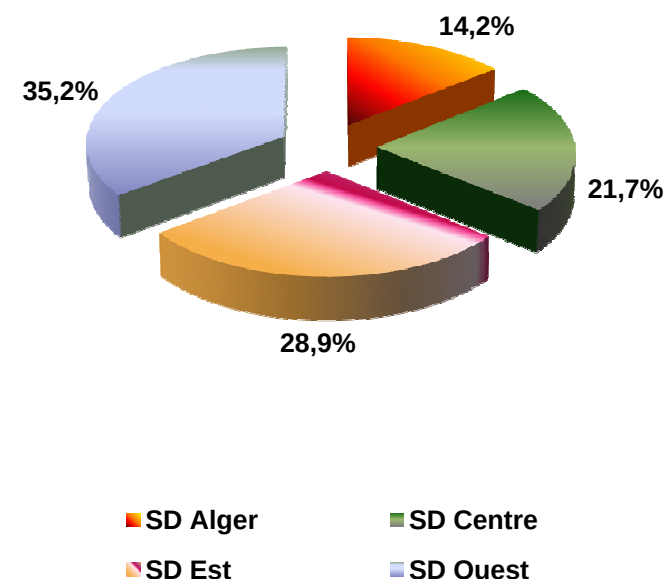
1- Les apports de clients nouveaux : 108,6 % de l'objectif 2010

Type de client	détail des réalisations 2010			
	Nouv. Clients	Résil.	Réabon.	Accrois.
Basse tension	327 584	89 090	37 188	275 682
Moyenne tension	2 368	731	51	1 688
Haute tension	1	0	1	2
Total	329 953	89 821	37 240	277 372

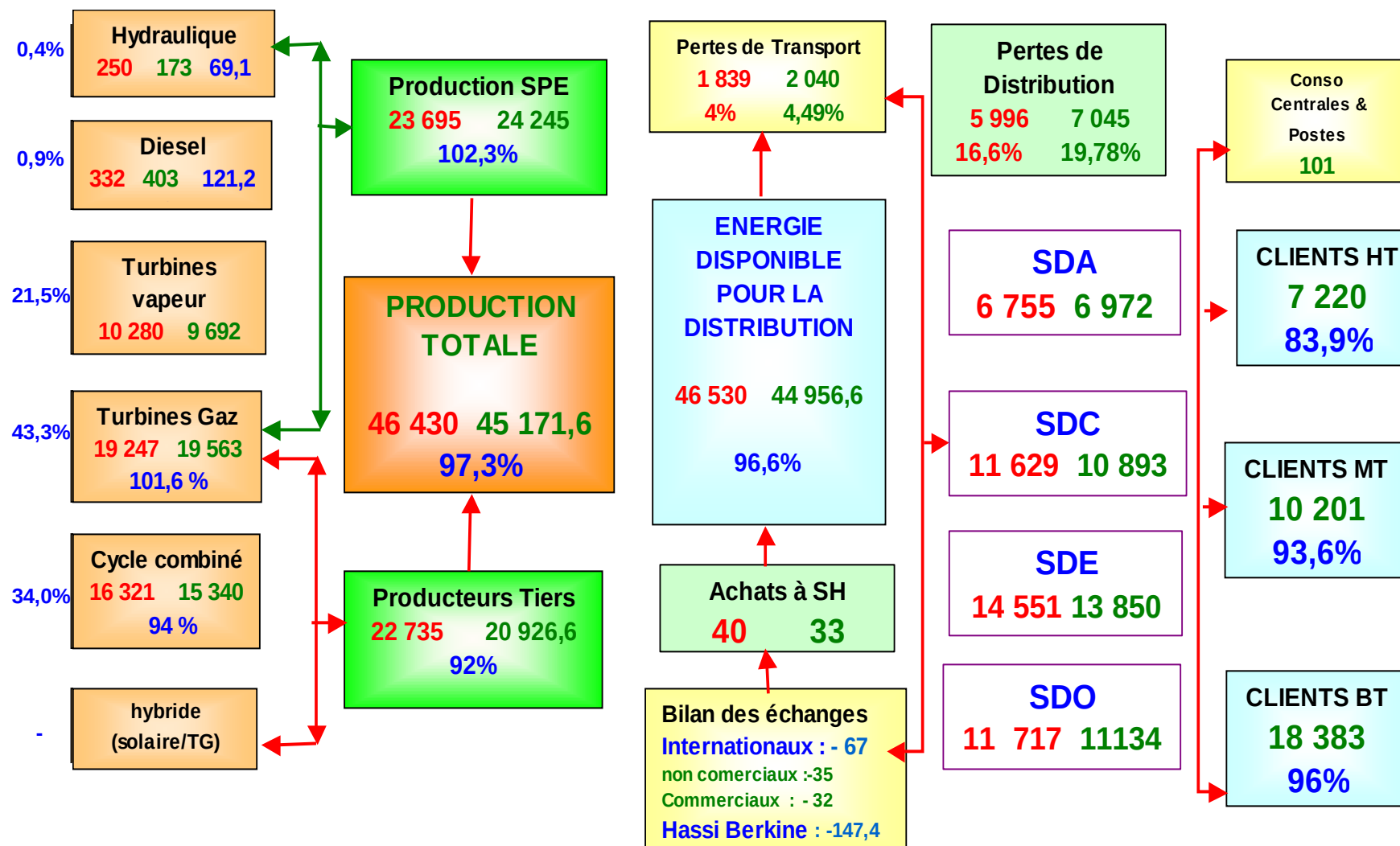
2- Le nombre total de clients : + 4,3%

CLIENTS	2009	2 010			Evolution 10/09
		Réalisé	Prévu	T.R.	
Basse Tension	6 484 157	6 759 839	6 732 966	100,4%	4,3%
Moyenne Tension	41 747	43 435	43 171	100,6%	4,0%
Haute Tension	95	97	108	89,8%	2,1%
Total	6 525 999	6 803 371	6 776 245	100%	4,3%

Répartition de la clientèle par Société de Distribution



Bilan Energétique Electricité (GWh)



XXX : prévu 2010

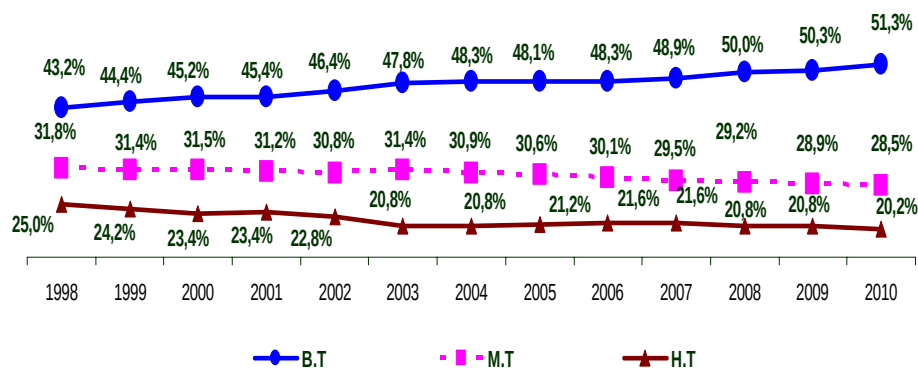
YYY : réalisé 2010

ZZZ : taux de réalisation

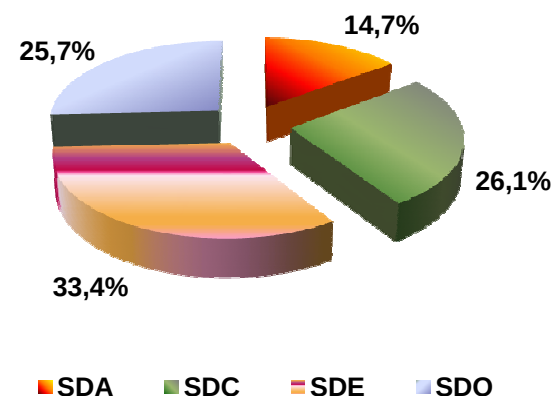
Le détail des Ventes Physiques

UNITE: GWh	2009	2010			Evolution 10/09
		Réalisé	Prévu	T.R.	
Abonnés Ordinaires	14 386	15 681	15 718	99,8%	9,0%
Abonnés FSM	2 620	2 702	3 437	78,6%	3,1%
Basse Tension	17 006	18 383	19 155	96,0%	8,1%
Moyenne Tension	9 775	10 201	10 895	93,6%	4,4%
Haute Tension	7 035	7 220	8 606	83,9%	2,6%
Total	33 816	35 804	38 656	92,6%	5,9%

Structure des Ventes d'Electricité



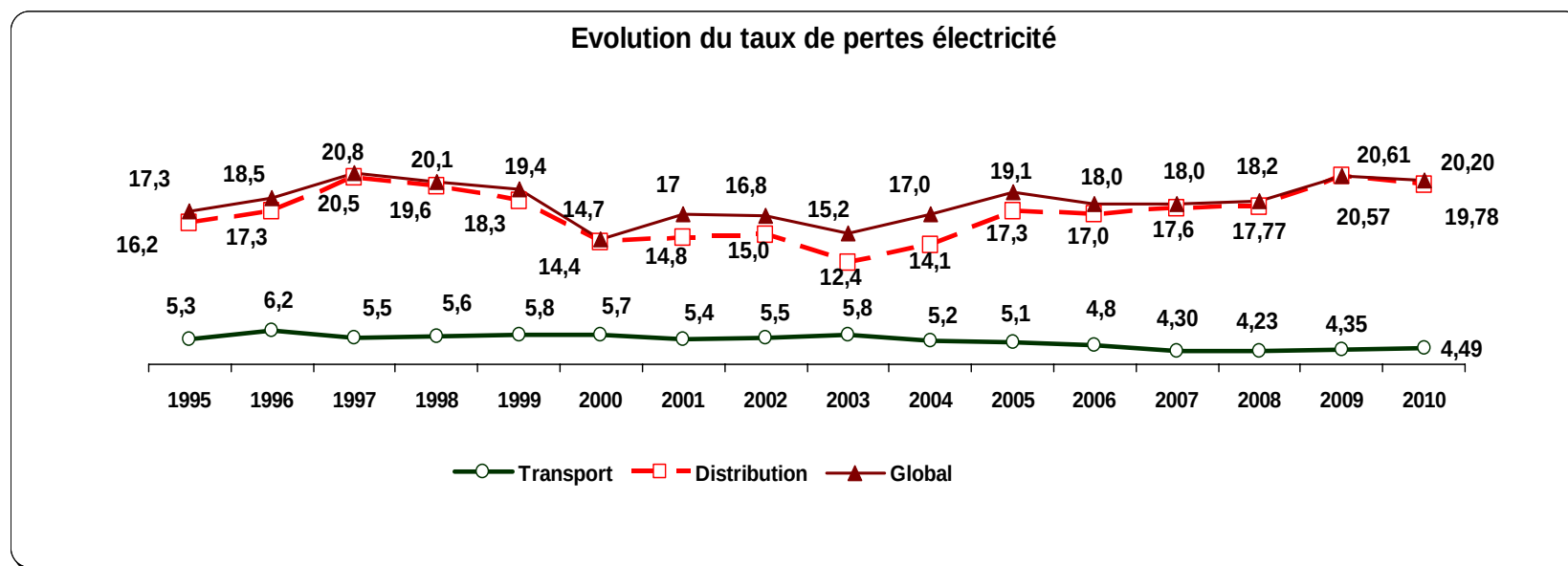
Structure des Ventes par SD



La Qualité de service des sociétés de distribution

le taux de pertes d'électricité distribution : Evolution

TAUX DE PERTES	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	TOTAL DISTRIBUTION
Réalisé 2008	17,25%	17,62%	16,18%	20,19%	17,77%
Réalisé 2009	26,99%	18,43%	18,01%	20,94%	20,57%
Prévu 2010	16,30%	16,40%	15,75%	18,15%	16,63%
Réalisé 2010	25,79%	17,64%	17,09%	20,71%	19,78%



La Qualité de service des sociétés de distribution

Les autres paramètres : évolution

INCIDENTS AUX 100 KM	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	TOTAL DISTRIBUTION
Réalisé 2008	12,55	8,13	8,88	9,43	9,75
Réalisé 2009	42,61	10,31	10,15	9,33	18,10
Prévu 2010	7,90	7,30	7,50	10,00	8,18
Réalisé 2010	45,10	8,80	8,57	10,19	18,16

TEMPS EQUIVALENT DE COUPURE	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	TOTAL DISTRIBUTION
Réalisé 2008	1.38h	4.68h	6.02h	3.92h	4h
Réalisé 2009	6.6h	6.37h	7.05h	3.33h	5.8h
Prévu 2010	2.9h	4.3h	5.8h	3.2h	4.05h
Réalisé 2010	7.23h	4.62h	5h	4.14h	5.25h

La Qualité de Service des autres sociétés métiers

Paramètres	Unité	2009	2010			Evolut 2010/2009
			Prévu	Réalisé	taux Réal	
PRODUCTION D'ELECTRICITE						
Disponibilité des centrales*	%	87,53	90,00	85,53	95,0%	-2,3%
Consommation spécifique nationale	th/kWh	2,70	2,52	2,56	98,5%	-5,2%
TRANSPORT D'ELECTRICITE						
Energie Non Distribuée **	% _{oo}	1,69	1,20	0,97	123,7%	-42,6%
Incidents aux 100 km	nombre	10,93	8,00	10,30	77,7%	-5,8%

* Centrales de la filiales SPE

** L'END avec incidents exceptionnels est de 3,99 ‰ (incidents de juin 2010 à Biskra, El Oued et Ouargla)

Le Commercial

Délais de satisfaction des demandes de raccordement (nombre de jours)

Branchements	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	Moyenne
2008	10	10	7,54	16	10,9
2009	11	9	8	18	11,5
Prévu 2010	4	10	10	10	8,5
Réalisé 2010	11	10	8	25	13,5

Extensions de Réseaux	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	Moyenne
2008	89	86	43,66	101	79,9
2009	85	124	46	109	91,0
Prévu 2010	45	75	50	75	61,3
Réalisé 2010	99	105	44	121	92,3

ACTIVITE GAZ

La clientèle

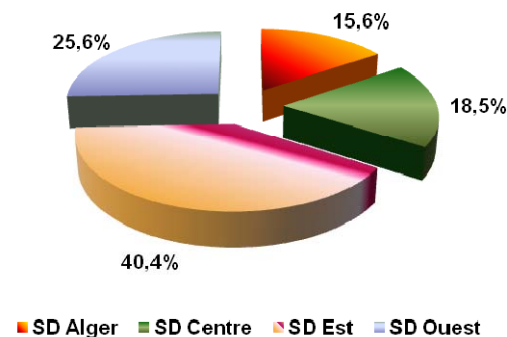
1- Les apports de clients nouveaux = 85 % des prévisions

CLIENTS	2008	2009	2010			Evolution 2010/2009
			Prévu	Réalisé	taux Réal	
Nouvelles DP	96 937	85 008	118 758	94 580	80%	11%
RCN	121 590	138 012	161 536	142 597	88%	3%
Basse Pression	218 527	223 020	280 294	237 177	85%	6%
Moyenne Pression	237	229	255	263	103%	15%
Haute Pression	-7	4	6	7	117%	75%
TOTAL	218 757	223 253	280 555	237 447	85%	6%

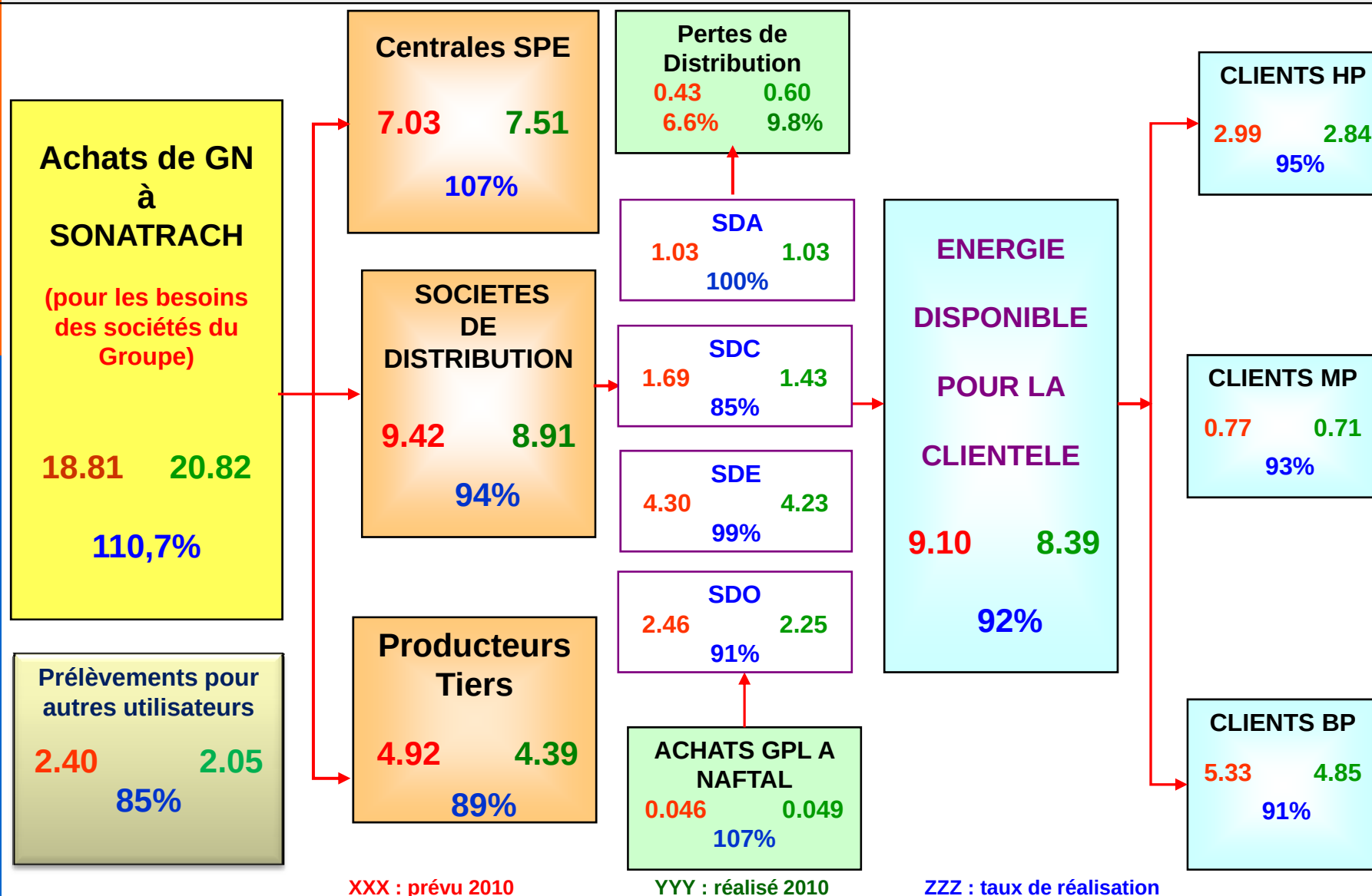
2- Le nombre total de clients = + 8,3% par rapport à 2009

CLIENTS	2009	2010			Evolution 2010/2009
		Prévu	Réalisé	taux réel	
Clients B P	2 853 582	3 172 412	3 090 759	97%	8,3%
Clients M P	3 879	4 133	4 142	100%	6,8%
Clients H P	188	201	195	97%	3,7%
TOTAL	2 857 649	3 176 746	3 095 096	97%	8,3%

Répartition de la clientèle par Société de Distribution



Bilan énergétique Gaz (en Milliards m³)



XXX : prévu 2010

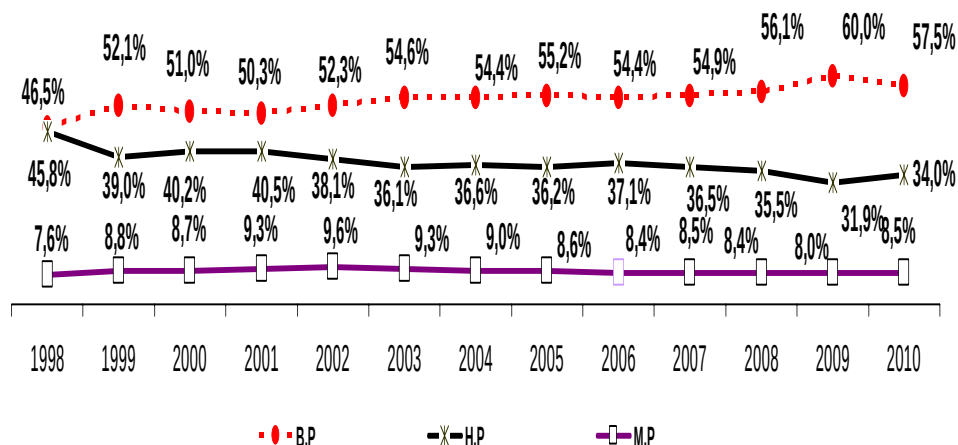
YYY : réalisé 2010

ZZZ : taux de réalisation

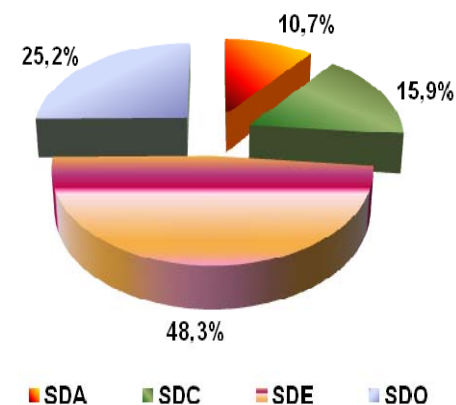
Le détail des Ventes Physiques

Unité MTh	2009	2010		Taux Réal (%)	Evol 2010/2009
		Réalisé	Prévu		
Abonnés Ordinaires	44 141	43 192	47 566	90,8%	-2,1%
Abonnés FSM	2 618	2 531	2 746	92,2%	-3,3%
Basse Pression	46 759	45 723	50 312	90,9%	-2,2%
Moyenne Pression	6 269	6 798	7 289	93,3%	8,4%
Haute Pression	24 862	27 021	28 502	94,8%	8,7%
Total	77 890	79 542	86 103	92,4%	2,1%

Structure des ventes par niveau de pression



Structure des Ventes par SD



La Qualité de Service

Comparaison de la qualité de service des Sociétés de Distribution

TAUX DE PERTES	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	TOTAL DISTRIBUTION
2008	16,4%	10,5%	5,4%	11,4%	9,3%
2009	9,2%	5,8%	1,9%	3,5%	4,0%
Prévu 2010	8,0%	7,8%	4,7%	8,6%	6,6%
Réalisé 2010	15,5%	10,1%	7,3%	11,0%	9,8%

TEMPS EQUIVALENT DE COUPURE (mn)	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	MOYENNE SD
2008	13	24	6	11	13
2009	45	17	5	10	19
Prévu 2010	9	15	7	9	10
Réalisé 2010	32	7	4	8	13

Le Commercial

Les délais de satisfaction des demandes de raccordement (nombre de jours)

Branchements	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	Moyenne
2008	13	15	7,5	12	12
2009	11,7	12	7	20	13
Prévu 2010	10	10	10	12	11
Réalisé 2010	10	10	7	66	23

Extensions de Réseaux	ALGER	CENTRE	EST	OUEST	Moyenne
2008	93	78	35,6	71	69
2009	86	80	37	65	67
Prévu 2010	45	75	50	75	61,3
Réalisé 2010	101	83	38	171	98,3

Actions menées vis-à-vis de la clientèle



- ❑ Viabilisation de la chaîne relève- facturation ,
- ❑ Amélioration des encaissements et du recouvrement des créances ,
- ❑ Actions de proximité et d'amélioration des relations avec la clientèle :

PLANS D'ACTIONS:

- Poursuite de la réappropriation de la relève et de la petite intervention
- Généralisation des encaissements des factures au niveau des bureaux de postes
- Développement du paiement échelonné (travaux et consommation d'énergie) pour les clients en difficulté
- Amélioration de l'accueil avec l'ouverture de nouvelles structures et l'aménagement des conditions de réception des clients
- La lutte contre la fraude d'énergie sous toutes ses formes

INVESTISSEMENTS

Les Réalisations Physiques

Moyens de Production :

mises en service :

☐ Réhabilitation de centrales :

- 1 groupes de 168 Mw de la centrale de MARSAT

☐ Centrales Diesel Sud :

- 3 groupes de 2 Mw de la centrale diesel sud de TALMINE,
- 1 groupe de 400 Kw de la centrale diesel sud de MCD 2;
- 4 groupes de 80 Kw de la centrale diesel sud de M'GUIDEN,
- 5 groupes de 400 Kw de la centrale diesel sud de Bordj OMAR IDRIS,
- 1 groupe de 2 Mw de la centrale diesel sud d'EL GOLEA.

Les Réalisations Physiques

Réseau de transport et de distribution électricité et gaz

ACTIVITES	OUVRAGES	Unités	ELECTRICITE			GAZ			
			Prévu	Réalisé	taux réel	OUVRAGES	Prévu	Réalisé	taux réel
TRANSPORT	Postes de transformation	nombre d'ouvrages	102	42	41%				
	Fin Des Travaux et MES		49	23*	47%				
	Ouvertures de chantiers		53	42	79%				
	Lignes		193	89	46%	Gazoducs	645	346	54%
	Fin Des Travaux et MES		89	20	22%	Fin Des Travaux et MES	455	205	45%
DISTRIBUTION	Ouvertures de chantiers	km	104	69	66%	Ouvertures de chantiers	190	141	74%
	Réalisations totales réseaux		11 411	8 105	71%	Réalisations totales réseaux	6 144	5 548	90%
	Electrification rurale / DPI/QLS		2 772	1 852	67%	Distributions Publiques/QLS	4 538	4 377	96%
	Raccordements de clientèle		3 983	2 914	73%	Raccordements de clientèle	1 098	1 004	91%
	Programmes propres		4 656	3 339	72%	Programmes propres	508	167	33%

Nota : pour le transport gaz: mises en gaz de 184 DP (52 %) et ouverture de chantiers de 153 DP (70%)

Les Réalisations Financières (MDA)

sociétés et métiers	Réalisé 2009	2010		
		Prévu	Réalisé	T.R.
Société de Production de l'Electricité	75 400	73 137	46 872	64%
Société de Gestion du Réseau de Transport de l'Electricité	66 130	49 110	64 920	132%
Société de Gestion du Réseau de Transport du Gaz	45 366	38 000	56 665	149%
Sociétés de Distribution de l'Electricité et du Gaz:	41 087	52 700	54 379	103%
Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz d'Alger	4 291	6 700	5 205	78%
Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz du Centre	13 568	16 000	16 499	103%
Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Est	10 207	17 000	16 278	96%
Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Ouest	13 021	13 000	16 397	126%
Opérateur du système électrique	75	57	5	8%
Total sociétés des métiers de base	228 058	213 004	222 841	105%
Sonelgaz (maison mère) :	12 183	20 207	14 694	73%
dépenses d'investissements propres	120	400	24	6%
prises de participations (SKT/SKD)	12 063	19 807	14 670	74%
Sociétés des métiers travaux	2 697	3 569	1 460	41%
Sociétés des métiers périphériques	991	5 043	1 017	20%
Dépenses d'investissement totales	243 929	241 823	240 012	99%

TRESORERIE

Trésorerie du cash pooling (Sonelgaz et filiales métiers de base)

Trésorerie d'exploitation

Recettes d'exploitation (en MDA)	Prévisions	Réalisations	Tx de réal
1. ventes electricité et gaz /Prestations /divers	175 049	178 510	102%
2. Autres recettes	63 858	77 635	122%
Recettes d'exploitation totales (1)	258 520	279 708	108%
Dépenses d'exploitation (en MDA)	Prévisions	Réalisations	Tx de réal
1. Dépenses d'exploitation	130 190	120 028	92%
2. Service de la dette	35 396	26 512	75%
3. Autres dépenses	12 220	2 467	20%
Dépenses d'exploitation Totales (2)	177 806	149 007	84%
Solde d'exploitation (1-2) (en MDA)	80 714	130 701	162%

Trésorerie du cash pooling (Sonelgaz et filiales métiers de base)

Trésorerie d'investissements

trésorerie d'investissement (en MDA)	Prévisions	Réalisations	Tx de réal
Ressources d'investissement (1)	228 934	172 923	76%
Autofinancement réel	80 714	130 701	162%
Participations clients	10 461	4 179	40%
Dotations Etat	39 265	9 428	24%
dette nouvelle	98 494	28 615	29%
Dépenses d'investissement (2)	233 211	237 535	102%
Programmes propres	176 446	170 770	97%
Programmes publics	56 765	66 765	118%
solde final de trésorerie(1-2)	-4 277	-64 612	

Trésorerie du cash pooling (Sonelgaz et filiales métiers de base)

RUBRIQUES		En millions DA	
		prévisions	réalisations
Solde de trésorerie à fin 2009	(1)	- 177 123	- 177 123
Solde des flux de l'année 2010	(2)	- 4 277	- 64 612
Solde final de trésorerie à fin 2010	(3) = (1 + 2)	- 181 400	- 241 735
Montant du rachat du découvert	(4)	200 900	200 900
Solde final de la trésorerie après rachat	(5) = (3 - 4)	19 500	- 40 835

PERSONNEL, FORMATION et SECURITE

Le Personnel



- Poursuite des recrutements massifs conformément à la stratégie de mise à niveau des structures et notamment de la distribution:
- **Effectif total du Groupe = 65 576 agents dont :**
 - ✓ Permanents = 39 598 Agents + 3,71%/ 2009.
 - ✓ Temporaires = 25 978 Agents - 5,11%/ 2009.

La baisse des effectifs temporaire est due à la clôture de certains chantiers durant l'exercice 2010.

CAUSES :

- ✓ Recrutements : **9 954 agents** (3 116 permanents et 6 838 contractuels)
- ✓ Départs définitifs : **10 349 agents** (2 002 permanents et 8 347 contractuels)

Effectif féminin = 14,7% de l'effectif total

Les effectifs et le taux d'encadrement

1- l'évolution des effectifs par pôle

POLES	2008	2009	2010	Accroissement 2010/2009
Sonelgaz	1 822	512	506	- 6
Filiales métiers	26 622	28 383	29 516	1 133
Filiales périphériques	3 756	4 174	4 561	387
Filiales Travaux	4 187	5 114	5 015	- 99
Filiales en participations		476	492	16
TOTAL PERMANENTS	36 387	38 659	40 090	1 431
TEMPORAIRES	24 700	27 519	26 076	- 1 443
TOTAL GROUPE	61 087	66 178	66 166	- 12

2- la structure des effectifs

Catégories d'effectifs	2008	2009	2010
Cadres	17,4%	17,4%	18,1%
Maitrises	32,5%	31,6%	31,6%
Execution	50,1%	51,0%	50,3%
TOTAL	100%	100%	100%

3- le taux d'encadrement

Catégories d'encadrement	2008	2009	2010
Cadres/ (Maitrises+Exécution)	21%	21%	22%
Maitrises/(Maitrise+Exécution)	39%	38%	39%

La Formation

- ✓ 483 710 hommes x jours **touchant 25 079 agents** pour l'ensemble des cycles répartis comme suit:
 - 2 991 agents en formation professionnelle spécialisée soit 342 220 HommesxJours.
 - 22 088 agents en perfectionnement professionnelle soit 141 490 Hommesx jours.

Formation (FPS+PP)	2009	2010	EVOL10/09
Cadres	13 654	11 267	-17%
Maîtrises	7 048	8 417	19%
Exécutions	4 737	5 395	14%
TOTAL	25 439	25 079	-1%

- ✓ Moyenne annuelle de formation = 14 jours / agent
- ✓ Dépenses de formation représente 1,1% du chiffre d'affaires et 8,5% de la masse salariale.

La Sécurité

- situation stationnaire des paramètres de sécurité du travail

METIERS	ANNEES	TAUX DE FREQUENCE	TAUX DE GRAVITE	ACCIDENTS/ 100 AGENTS
Ensemble Groupe Sonelgaz	2008	5,36	1,06	0,98
	2009	5,06	0,78	0,97
	2010	4,89	0,81	0,94
	2010/2009	-3%	4%	-3%

- Les accidents mortels des filiales métiers restent élevés

	Accidents		Accidents Mortels	
	2009	2010	2009	2010
Maison Mère	2	3	0	0
Filiales Métiers	247	261	4	9
Filiales Travaux	253	209	8	4
Filiales Périphériques	111	127	1	0
Groupe Sonelgaz	613	600	13	13

La Sécurité

- accidents mortels : 09 au niveau des sociétés métiers de base
04 au niveau des sociétés travaux
- Historique des accidents mortels comme suit:

causes	2005	2006	2007	2008	2009	2010
électricité	2	3	4	2	4	6
circulation routière	2	3	9	5	1	6
chute de hauteur	1	4	1	3	4	1
trajet	2		3			
objets en mouvements				1		
chute d'objets		1	1	2	3	
maladies cardio vasculaires	1		2	2	1	
autres causes				1		
total	8	11	20	16	13	13

AUDIT ET INSPECTIONS

AUDIT ET INSPECTIONS

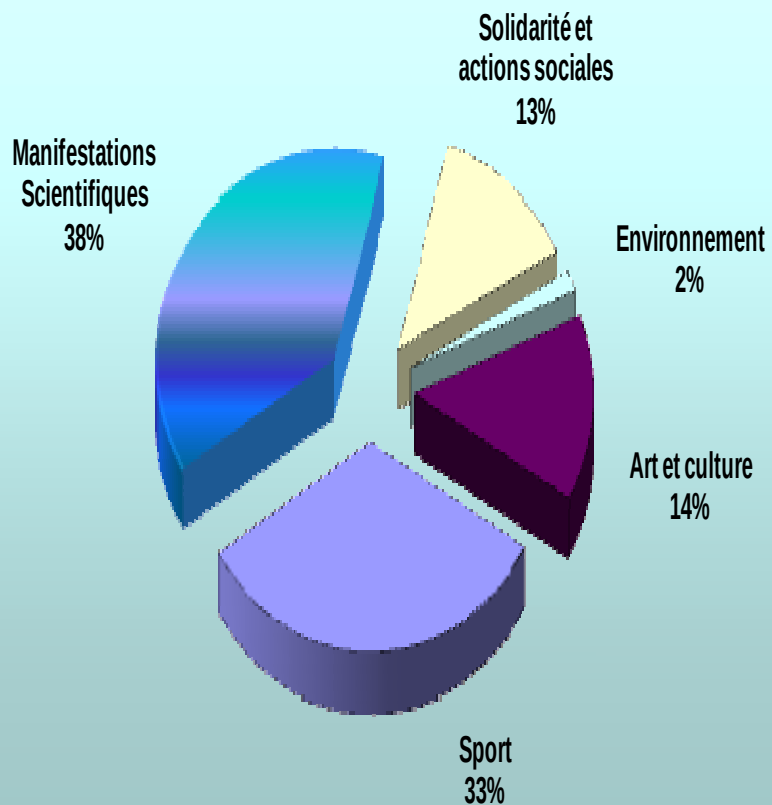


- ❑ **Au niveau de Sonelgaz** : les fonctions d'audit technique et de gestion en tant qu'outils de pilotage et de mesure des risques au niveau du groupe ont réalisé en totalité leurs plans de charge :
 - ❖ **Audit de gestion** : **68** missions dont 03 missions de contrôle commanditées par les Présidents Directeurs Généraux de Filiales
 - Thèmes** : Clientèle (23), programmes de l'Etat (2) et RCN (5), RH (2), gestion des compteurs (1), évaluation de la mise en œuvre des directives (4), traitement des factures fournisseurs (1), suivi des recommandations (4), Soutien de l'Etat à la consommation du sud (4).
 - ❖ **Audit technique** : **43** missions au niveau des entités des filiales métiers de base
- ❑ **Au niveau des filiales** : réalisation d'un nombre important de missions d'inspections et de contrôle **1 921** dont 216 pour les filiales travaux et 953 pour les filiales périphériques

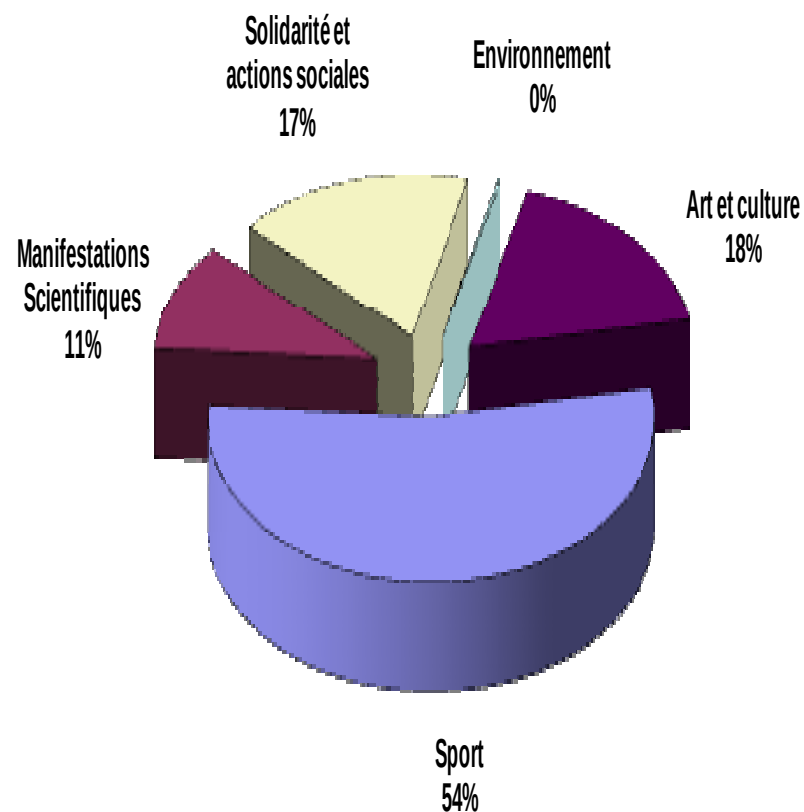
SPONSORING

Les montants consacrés

SPONSORING : NOMBRE D'ACTIONS = 125



SPONSORING = 170,2 MDA



ACTIVITES PRODUCTION INDUSTRIELLE ET SERVICES

Production Industrielle Physique

Sociétés et paramètres		Unités	Réalizations		2010			Evolution 2010/2009
			2008	2009	prévu	réalisé	Taux réal.	
ETTERKIB								
Production physique		nb Heures	1 431 901	3 968 000	3 375 949	2 364 425	70%	-40%
Production valorisée		MDA	4 848	6 154	6 300	5 358	85%	-13%
KANAGHAZ								
Production Physique	1- Ligne Gaz	km	371	371	550	326	59%	-12%
	2- Réseau Gaz	km	962	720	400	347	87%	-52%
	4- Réseau Irrigation	km	197	124	100	23	23%	-81%
Production valorisée		MDA	9 246	9 288	9 770	6 297	64%	-32%
KAHRIF								
Production physique	Reseau MT/BT	km	2 883	2 903	3 300	2 518	76%	-13%
	Reseau HT	km	408	245	400	158	40%	-36%
	Reseau Sous terrain	km	152	266	300	343	114%	29%
	Reseau Gaz	km	358	246	300	167	56%	-32%
	Postes	nombre	200	294	1 100	328	30%	12%
	Postes HT	nombre	-	23	1	-	0%	-100%
Production valorisée		MDA	10 062	9 474	12 000	10 820	90%	14%
KAHRAKIB								
Production physique:	Ligne 60 Kv	km	46,2	28,4	9,1	1,1	13%	-96%
	Ligne 220 Kv	km	91,0	158,7	391,5	227,3	58%	51%
	Ligne 400 Kv	km	46,6	12,6	-	14,4		15%
	Cable souterrains	km	33,8	33,5	46,2	70,3	152%	110%
	Postes Industriels	nb Heures	344 421	458 888	590 000	515 059	87%	12%
	Tableaux Électriques	nb Heures	107 748	103 671	148 717	105 408	71%	2%
Production valorisée		MDA	5 411	8 274	7 935	7 857	99%	-5%
INERGA								
Production physique:	Terrassements	m ³	1 515 150	554 635	991 000	747 340	75%	35%
	Bétons	m ³	85 960	105 411	110 100	82 706	75%	-22%
	Coffrage + planchers	m ²	213 505	201 302	280 500	125 976	45%	-37%
	Ferailage	tonnes	8 770	9 779	9 300	7 655	82%	-22%
	Maçonnerie	m ²	25 040	60 769	15 500	9 651	62%	-84%
	Enduits & revêtements	m ²	44 874	161 064	94 100	94 000	100%	-42%
	Volume travaillé	nb heures	5 621 470	7 038 000	6 285 000	5 569 780	89%	-21%
Production valorisée		MDA	6 094	6 245	6 300	5 338	85%	-15%

Production Industrielle Valorisée

MDA	Réalisé 2009	Prévu 2010	Réalisé 2010	T.R. (%)	Evol. (%) 2010/2009
ETTERKIB	6 154	6 300	5 358	85%	-13%
KANAGHAZ	9 288	9 770	6 297	64%	-32%
INERGA	6 245	6 300	5 338	85%	-15%
KAHRAKIB	8 274	7 935	7 857	99%	-5%
KAHRIF	9 474	12 000	10 820	90%	14%
CEEG	2 102	1 895	1 522	80%	-28%
TOTAL	41 536	44 200	37 193	84%	-10%

SERVICES: Production valorisée

FILIALES (MDA)	Réalisé 2009	2010		T.R.	Evolution 10/09
		Prévu	Réalisé		
CAMEG	30 608	25 000	31 484	126%	3%
TRANSMEX	849	900	929	103%	9%
MEI	1 546	1 870	1 643	88%	6%
SKMK	1 493	1 490	1 229	82%	-18%
MPV	1 165	1 275	1 271	100%	9%
SPAS	7 237	10 467	10 115	97%	40%
SAT INFO	372	372	403	108%	8%
CREDEG	241	220	255	116%	6%
IFEG	1 711	1 536	1 624	106%	-5%
HMP	251	250	250	100%	0%
ROUIBA ECLAIRAGE	440	496	584	118%	33%
SMT	168	281	211	75%	25%
ELIT	560	620	620	100%	11%
SOPIEG	849	852	864	101%	2%
AMC	3 274	2 772	3 249	117%	-1%
Total	50 767	48 401	54 731	113%	8%

Chapitre 2 :

Comptes Sociaux consolidés des sociétés du Groupe Sonelgaz exercice 2010

Evénements fondamentaux



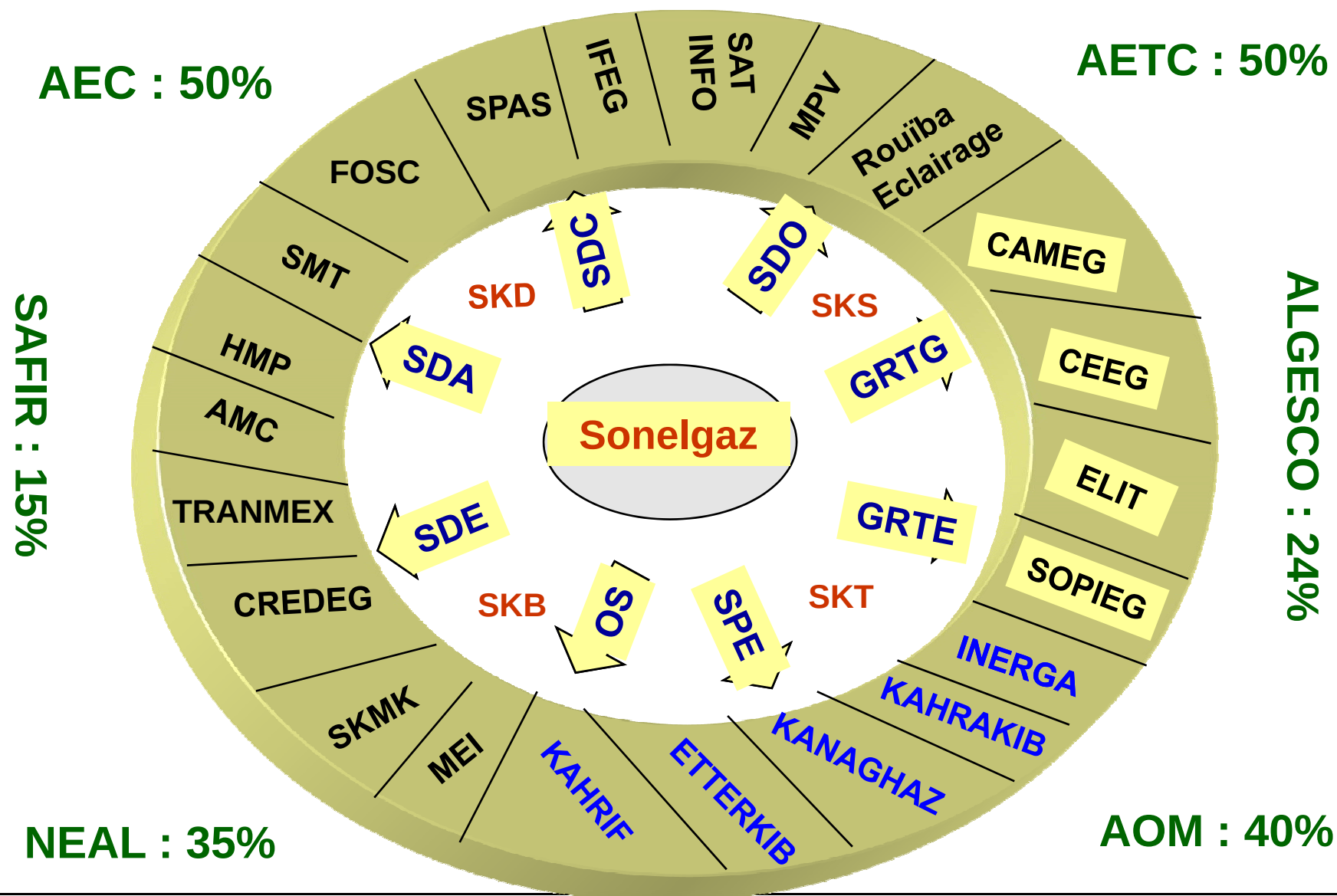
- ❑ L'année 2010 devait être une année charnière dans la gestion financière et comptable du Groupe Sonelgaz.
- ❑ Les dossiers structurants à mettre en œuvre portaient sur :
 - ❖ L'assainissement financier du Groupe
 - ❖ Le passage au nouveau système finances comptabilité (SCF)
 - ❖ L'élargissement du périmètre de consolidation comptable à l'ensemble des sociétés et participations du Groupe (au nombre de 41)
 - ❖ la couverture des programmes de développement
- ❑ La prise en charge de ces challenges a nécessité la mobilisation intensive de l'ensemble de la ressource humaine de la fonction

Evénements fondamentaux

□ C'est ainsi que:

- ❖ le dossier d'assainissement financier du Groupe a abouti à l'issue de la réunion du CIM du 24-02-2010 à 03 décisions essentielles :
 - ✓ Rachat du découvert bancaire arrêté au 28/02/2010 (183 milliards DA)
 - ✓ Rééchelonnement de la dette au 31-12-2009 à des conditions plus avantageuses
 - ✓ Mise en place d'un statut fiscal spécifique aux sociétés du Groupe Sonelgaz et notamment celles qui exercent les métiers de base
- ❖ la consolidation de l'ensemble des sociétés du Groupe (au nombre de 41) donne le périmètre de consolidation final suivant :

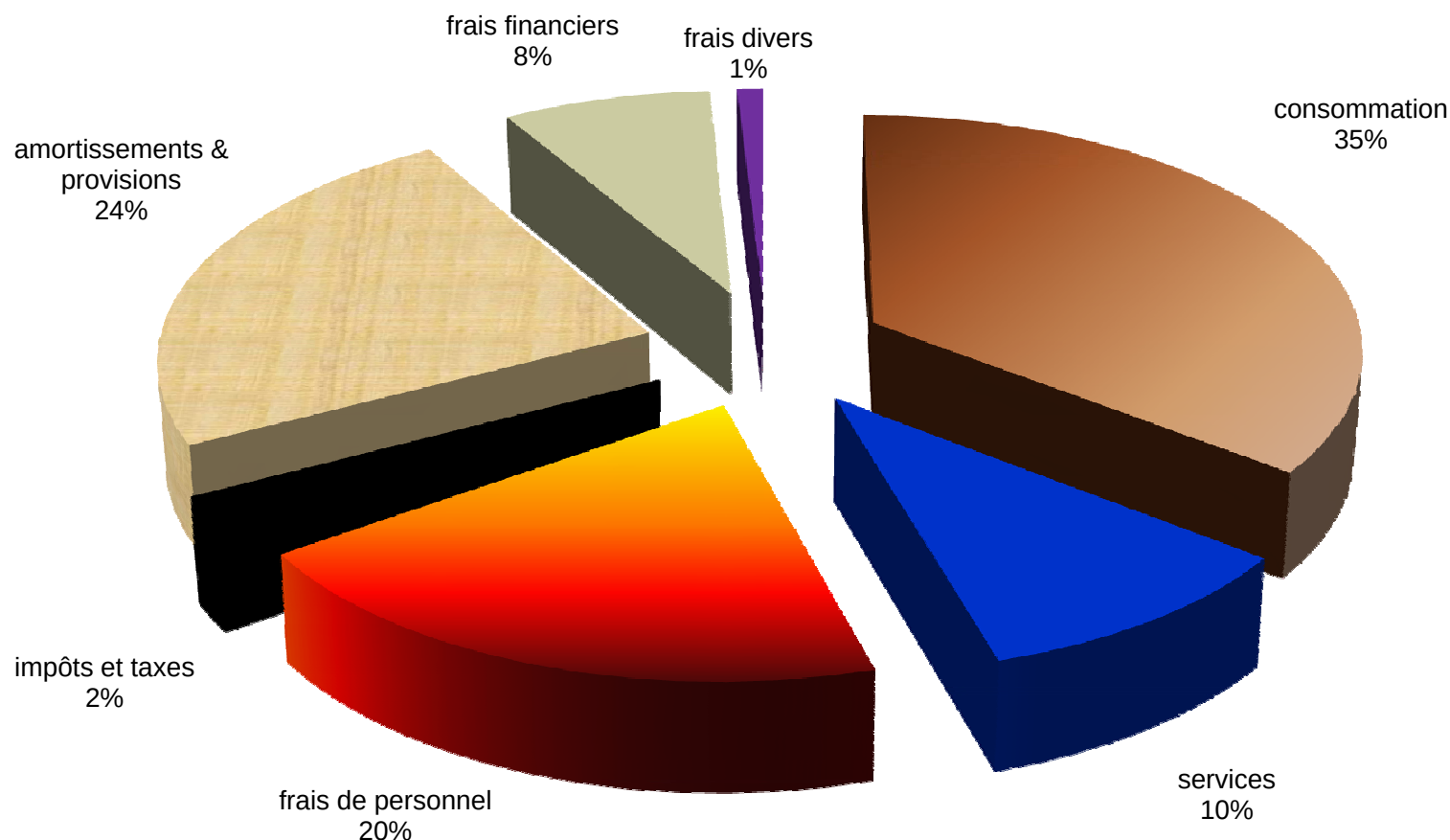
Le périmètre de consolidation comptable en 2010



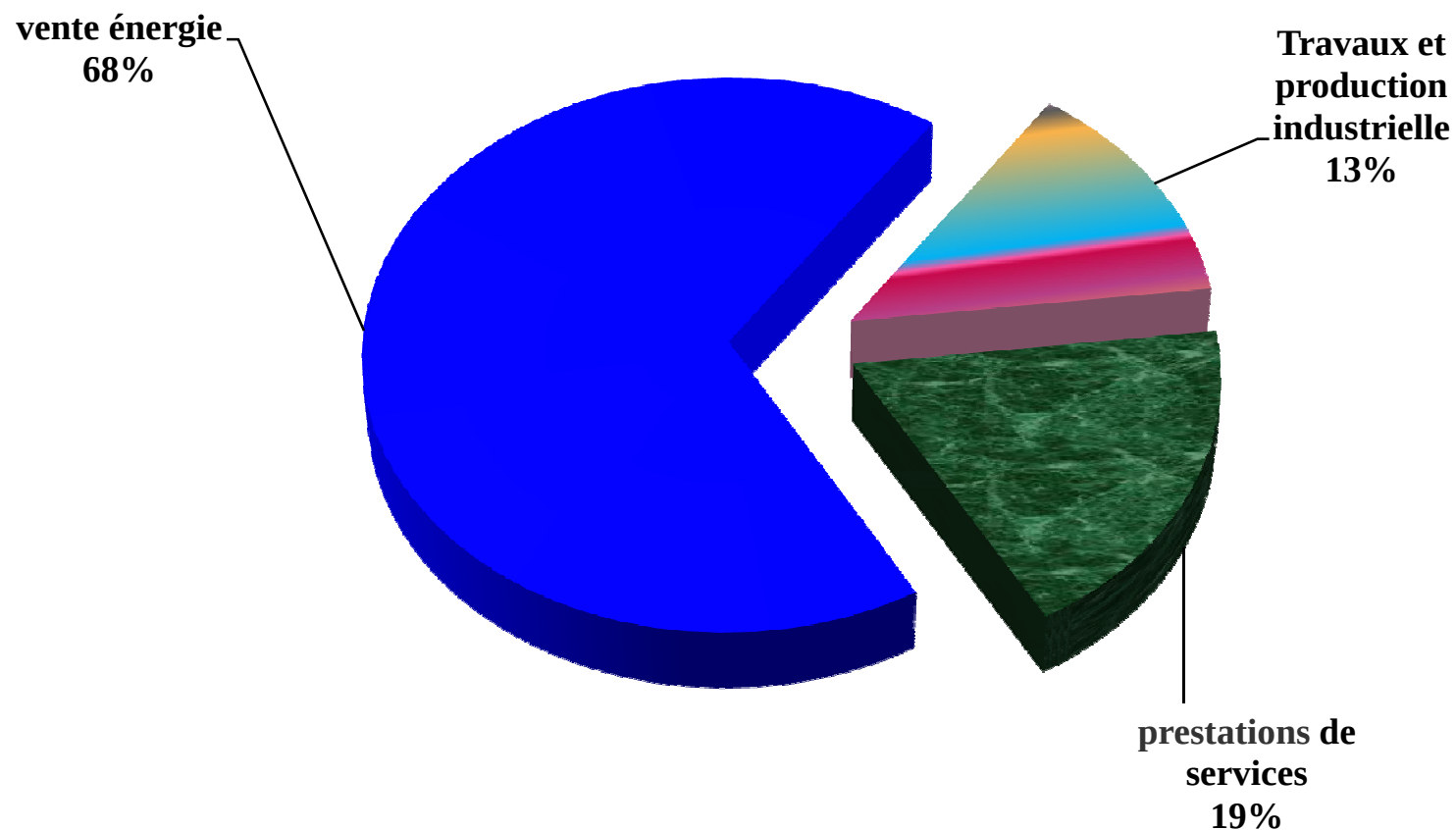
Les Comptes de Gestion Consolidés

Rubriques	montants en KDA	
	2 0 1 0	2 0 0 9
Chiffre d'affaires	224 242 312	234 963 117
Variation Stocks produits finis et encours	-1 075 570	1 466 512
Production immobilisée	1 772 999	4 163 035
Subventions d'exploitation	0	0
I - PRODUCTION DE L'EXERCICE	224 939 741	240 592 664
Achats consommés	-84 089 808	-65 619 387
Services extérieurs et autres consommations	-23 793 887	-54 500 335
II - CONSOMMATION DE L'EXERCICE	-107 883 695	-120 119 722
III - VALEUR AJOUTEE D'EXPLOITATION (I - II)	117 056 046	120 472 942
charges de personnel	-47 179 168	-37 061 907
impôts, taxes et virements assimilés	-4 631 537	-4 515 100
IV- EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	65 245 341	78 895 935
Autres produits opérationnels	12 821 542	17 667 405
Autres charges opérationnelles	-2 147 458	-9 926 904
Dotations aux amortissements et aux provisions	-57 184 752	-46 331 496
Reprise sur pertes de valeur et provisions	9 779 766	7 943 121
V- RESULTAT OPERATIONNEL	28 514 439	48 248 062
Produits financiers	1 326 039	2 724 307
Charges financières	-18 100 415	-29 784 355
VI- RESULTAT FINANCIER	-16 774 375	-27 060 049
VII- RESULTAT ORDINAIRE AVANT IMPOTS (V + VI)	11 740 064	21 188 013
Impôts exigibles sur résultats ordinaires	-6 453 414	-2 192 419
Impôts différés (Variations) sur résultats ordinaires	2 767 893	-4 052 198
TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES	248 867 089	268 927 497
TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES	-240 575 967	-253 984 100
VIII- RESULTAT NET DES ACTIVITES ORDINAIRES	8 291 122	14 943 397
Eléments extraordinaires (produits) (à préciser)	1 522 933	476 862
Eléments extraordinaires (charges) (à préciser)	-22 278	-83 428
IX- RESULTAT EXTRAORDINAIRE	1 500 655	393 433
X- RESULTAT NET DE L'EXERCICE	9 791 777	15 336 830
Part dans les résultats nets des sociétés mises en équivalence	1 587 489	839 306
XI- RESULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDE	11 379 266	16 176 136

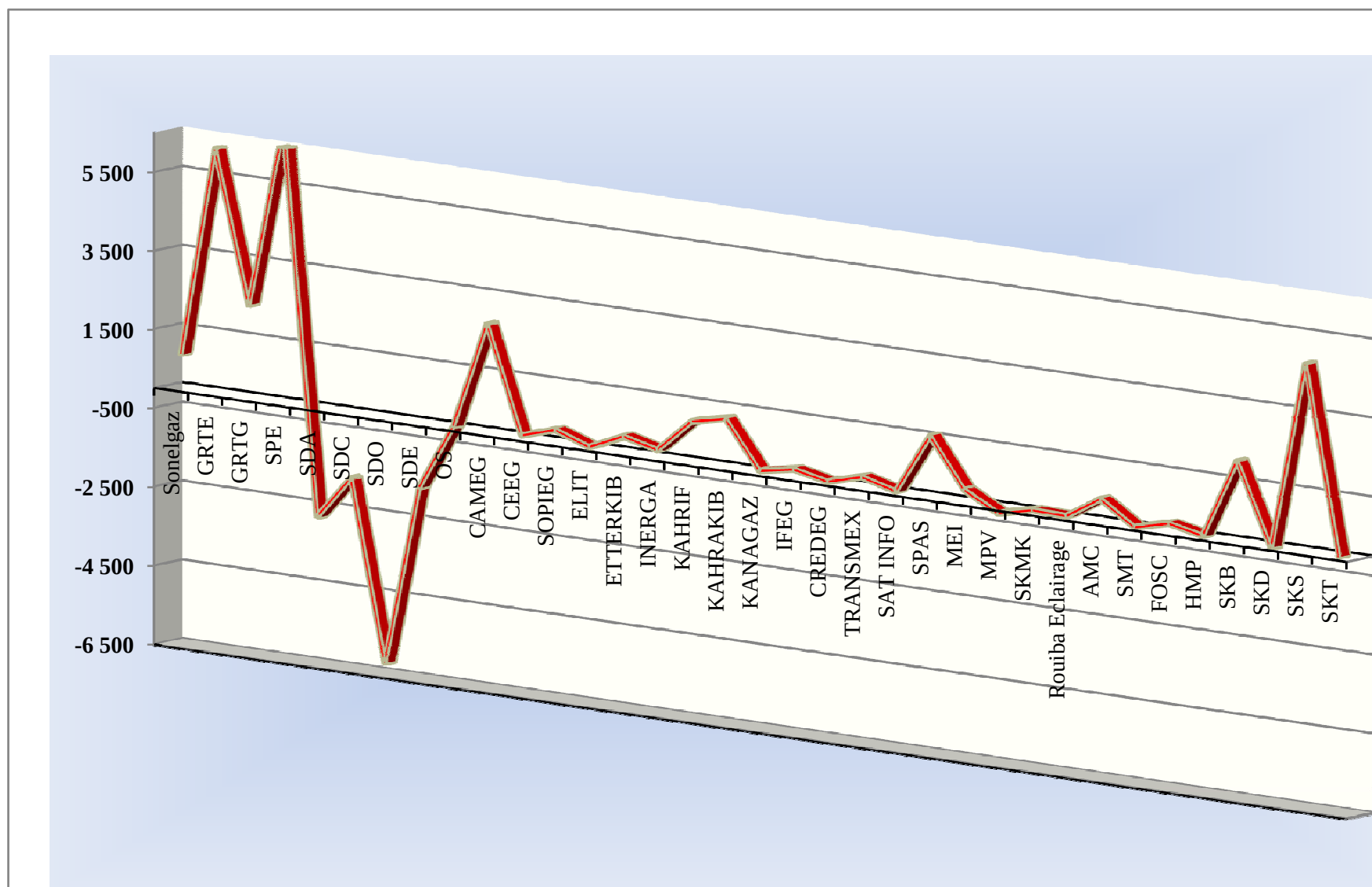
La structure des charges



La structure du chiffre d'affaires



Les résultats nets des sociétés du Groupe



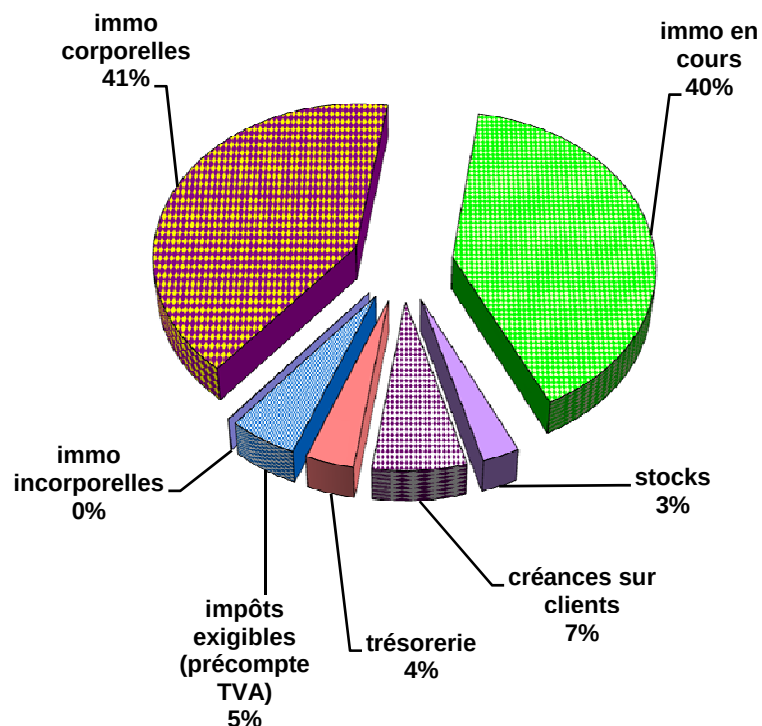
Les Comptes de Bilan

Actif (exprimés en KDA)	Exercice 2010			2009
	montants bruts	Amort et Prov	montants nets	
I. ACTIFS NON-COURANTS				
1. Ecart d'acquisition - Goodwill positif ou négatif	0	0	0	
2. Immobilisations Incorporelles	1 731 057	1 132 631	598 426	528 378
3. Immobilisations Corporelles	1 465 779 605	764 510 524	701 269 080	598 723 130
Terrains	3 239 869	0	3 239 869	3 219 648
Agencements et aménagements de terrain	18 830 591	5 399 852	13 430 739	10 142 926
Constructions	125 495 659	60 848 308	64 647 351	54 503 847
installations techniques, matériel et outillage industriels	973 295 366	461 775 078	511 520 288	376 851 011
Autres immobilisations corporelles	335 312 033	228 962 584	106 349 449	150 551 236
Immobilisations en concession	0		0	0
4. Immobilisations encours	684 291 671	2 500	684 289 171	489 492 640
5. Immobilisations Financières	24 615 144	824 675	23 790 469	19 416 832
Titres mises en équivalence	13 453 407	0	13 453 407	11 864 714
Autres participations	942 089	822 554	119 535	118 375
Créances rattachées sur titre de participation	0	0	0	0
Autres titres immobilisés	1 982 751	0	1 982 751	2 267 530
Prêts et autres actifs financiers non courants	443 679	2 121	441 559	467 258
Actifs d'impôt différé	7 788 679	0	7 788 679	4 698 955
Produit et charges diff hors cycle d'exploitation	4 539	0	4 539	0
TOTAL ACTIF NON COURANT	2 176 417 477	766 470 331	1 409 947 146	1 108 160 980
II. ACTIFS COURANTS				
6. Stocks et encours	51 990 445	4 854 581	47 135 863	58 551 439
7. Créances et emplois assimilés	297 760 053	27 568 634	270 191 419	291 845 389
client	141 561 032	23 068 150	118 492 883	98 629 790
Autres débiteurs	70 515 357	4 500 484	66 014 872	104 744 744
Impôts et assimilés exigible	85 576 524	0	85 576 524	88 153 592
Autres créances et emplois assimilés	107 140	0	107 140	317 263
8. Disponibilités et assimilés	73 484 392	1 988 756	71 495 636	115 247 892
Placements et autres actifs financiers courants	10 178 306	0	10 178 306	1 468 708
Trésorerie	63 318 287	1 988 756	61 329 531	113 779 185
TOTAL ACTIF COURANT	423 234 890	34 411 971	388 822 919	465 644 720
TOTAL GENERAL DE L'ACTIF	2 599 652 367	800 882 302	1 798 770 065	1 573 805 700

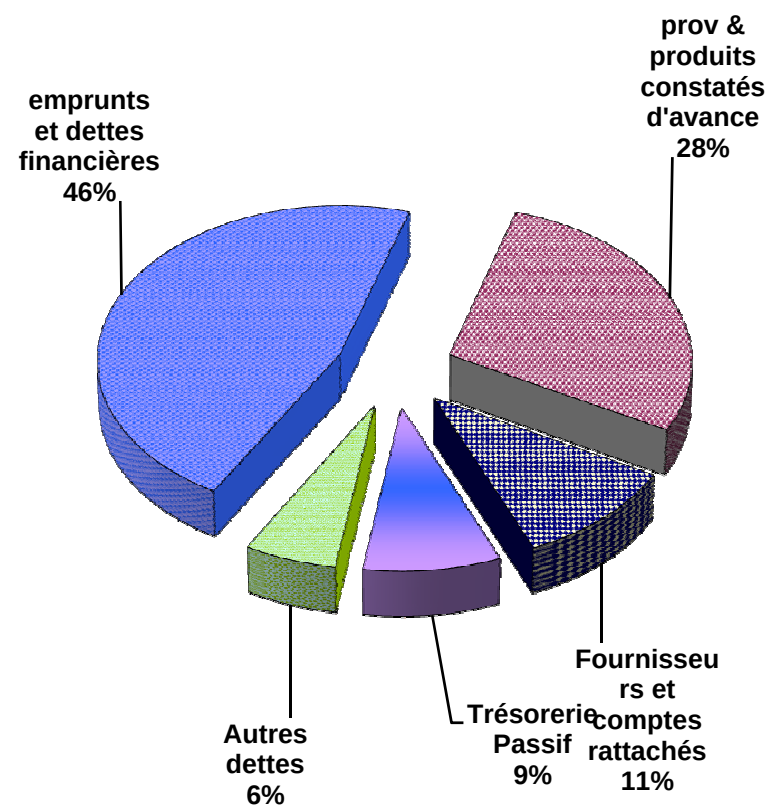
Passif (exprimés en KDA)	2010	2009
I. CAPITAUX PROPRES		
Capital émis	150 000 000	150 000 000
Capital non appelé	10 980 023	17 452 095
Primes et réserves	168 052 448	153 225 584
Ecart de réévaluation	30 902 245	30 902 245
Ecart d'équivalence (1)	1 307 942	10 524 362
renforcement fond propre	5 231 102	0
Résultat net	11 379 266	16 176 136
Autres capitaux propres	181 340 907	-4 237 353
Report à nouveau	-5 145 763	-7 865 903
Part de la société consolidante	489 876 447	305 677 493
Part des minoritaires	64 171 723	60 499 674
TOTAL CAPITAUX PROPRES I	554 048 170	366 177 167
II. PASSIFS NON COURANTS		
Emprunts et dettes financières	555 572 322	480 524 959
Impôts (différés et provisionnés)	13 857 184	13 092 614
Autres dettes non courantes	14 619 491	28 434 256
Provisions et produits constatés d'avance	338 915 510	312 214 993
TOTAL PASSIFS NON COURANTS II	922 964 508	834 266 822
III. PASSIFS COURANTS		
Fournisseurs et comptes rattachés	128 303 412	94 220 539
Impôts	17 707 782	10 768 423
Autres dettes	70 375 703	51 608 070
Trésorerie Passif	105 352 426	216 761 828
Comptes transitoires	18 064	2 850
TOTAL PASSIFS COURANT III	321 757 387	373 361 711
TOTAL GENERAL DU PASSIF	1 798 770 065	1 573 805 700

Structure du Bilan Consolidé

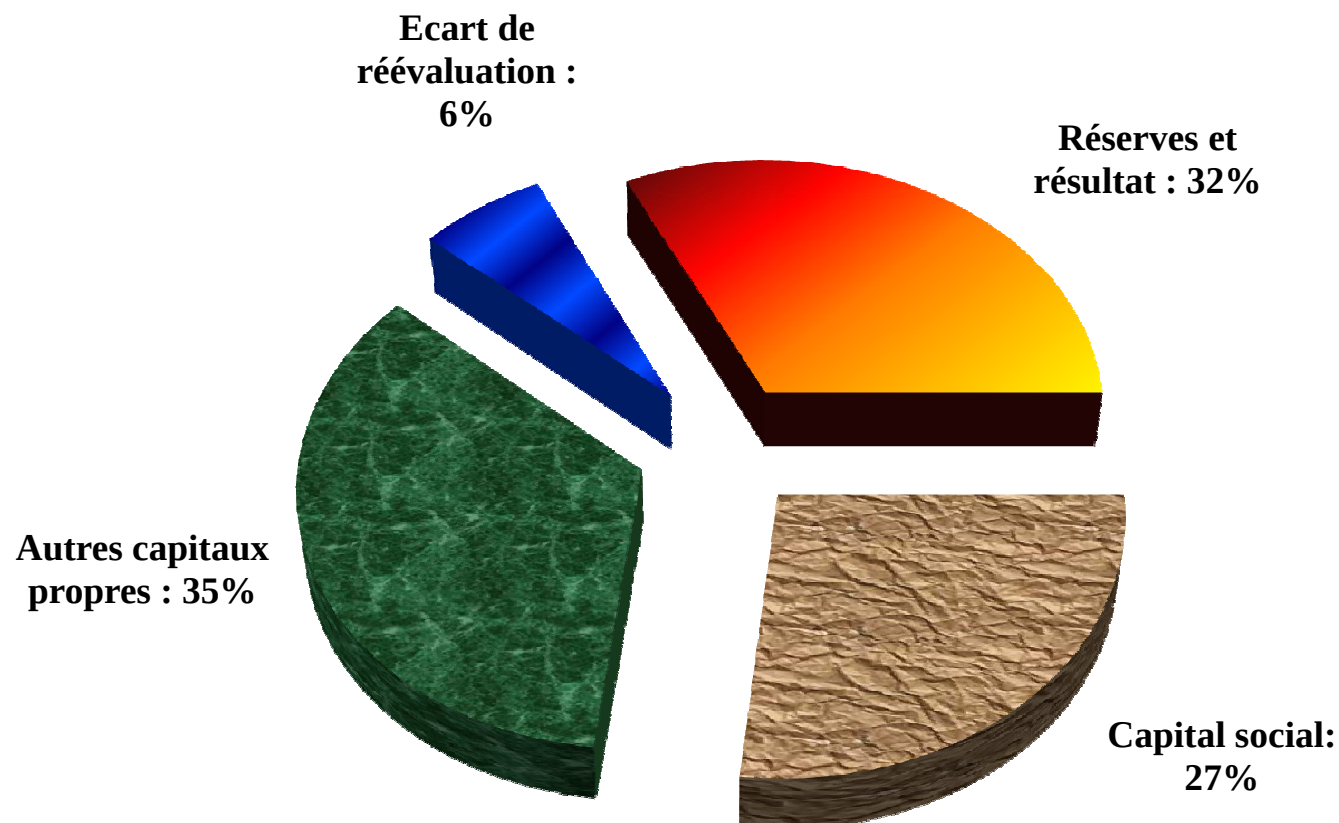
structure de l'actif



structure du passif



La structure des capitaux Propres



Merci pour votre attention