



senelec

L'énergie de tous
les possibles

RAPPORT ANNUEL 2022



— www.senelec.sn —

Table des matières

SIGLES ET ACRONYMES :	4
MOT DU DIRECTEUR GENERAL :	5
LES PERFORMANCES DE 2022 :	7
CONJONCTURE ECONOMIQUE :	9
FAITS MARQUANTS 2022 :	10
CHIFFRES CLES :	14
INFRASTRUCTURES DE PRODUCTION, TRANSPORT ET DISTRIBUTION :	16
Parc de production :	16
Réseau de transport :	17
Réseau de distribution:	17
ACTIVITES INDUSTRIELLES :	18
Production :	18
Achats d'énergie et Gaz :	20
Consommations de combustibles Senelec :	27
Dépenses de combustibles et coûts variables du kWh :	29
Mouvements d'énergie :	31
Qualité de service :	33
ACTIVITES COMMERCIALES :	38
Clientèle :	38
Ventes D'énergie :	38
Chiffre d'affaires sur les ventes d'énergie :	38
Prix Moyen :	38
Rendement :	39
Recouvrement : Répartition du CAE et des Encaissements en 2022 :	40
Situation des créances à fin décembre 2022 :	40
RESULTATS COMPTABLES :	41
Soldes Intermédiaires de Gestion (S.I.G) :	41
Compte de Résultat :	42
Bilan :	44
BILAN SOCIAL :	46
Mouvements du personnel :	47
Effectifs par fonction :	47
Formation et encadrement :	47
Conditions de travail d'hygiène et de sécurité :	48
Consultations médicales :	48
ANNEXES :	49

Sigles et Acronymes

AFD	Agence Française de Développement
APIX	Agence pour la Promotion des Investissements et des Grands travaux
ASEA	Association des Sociétés d'Electricité d'Afrique (ou APUA en anglais)
BEI	Banque Européenne d'Investissement
BID	Banque Islamique de Développement
BM	Banque Mondiale
BOAD	Banque Ouest Africaine de Développement
BT	Basse Tension
CEDEAO	Communauté Economique des Etats de l'Afrique de l'Ouest
CTPI	Comité Technique Permanent de l'Interconnexion (Manantali)
CFPP	Centre de Formation et de Perfectionnement Professionnel
COMDIR	Comité de Direction
DC1	Délégation Centrale Dakar 1
DC2	Délégation Centrale Dakar 2
DC3	Délégation Centrale Dakar 3
DGC	Délégation Grand Compte
DP	Direction Production
DRCE	Délégation Régionale Centre Est
DRCO	Délégation Régionale Centre Ouest
DRN	Délégation Régional Nord
DRS	Délégation Régionale Sud
EEEOA	Système d'Echanges d'Energie Electrique Ouest Africain
IDA	Association Internationale de Développement
IPP	Indépendant Power Producer
MCA	Millennium Challenge Account
MCC	Millennium Challenge Corporation
MT	Moyenne Tension
MWh	Méga wattheures
OMVG	Organisation pour la Mise en Valeur du Fleuve Gambie
OMVS	Organisation pour la Mise en Valeur du Fleuve Sénégal
PFNL	Production Facturée Non Livrée
PLNF	Production Livrée Non Facturée
RI	Réseau Interconnecté de Senelec
RIMA	Réseau Interconnecté de Manantali
RNI	Réseau Non interconnecté de Senelec
SOGEM	Société de Gestion des Ouvrages de Manantali
SDE	Sociétés d'Electricité du RIMA
TCCA	Taux de Couverture du Chiffre d'Affaires Encaissables
WAPP	West African Power Pool



MOT DU DIRECTEUR GENERAL

L'année 2022 a vu la démonstration de la capacité de rebondissements de Senelec et de sa résilience naturelle. Au sortir de deux années extrêmement éprouvantes avec un bouleversement mondial faisant suite à une pandémie dévastatrice, nous avons été témoins du démarrage du conflit russo-ukrainien avec son corollaire de disruption et d'incertitudes sur le marché international plus particulièrement celui des hydrocarbures.

Malgré ces facteurs à bien des égards limitants, Senelec a su maintenir le cap en ce qui concerne ses ambitions dans le domaine de la production, le réseau du transport, le commercial bref les domaines cardinaux de son existence et de sa raison d'être.

Je rappelle que la puissance installée a dépassé 1700 MW à la fin 2022. C'est une démonstration de la volonté de l'entreprise d'être toujours alignée par rapport aux attentes des populations mais également aux ambitions de l'Etat de parvenir à l'accès universel à l'horizon 2025.

Les performances de Senelec durant cette année écoulée ne se limitent pas à l'augmentation significative du parc de production, il importe en outre de magnifier les avancées technologiques remarquables en phase avec l'esprit de notre plan stratégique où l'accent est mis sur l'innovation entre autres. En effet, le premier poste numérique de l'Afrique a été installé à Thiès et j'ajoute que les travaux en interne se poursuivent pour développer des outils de télésurveillance de notre réseau par nos propres ingénieurs.

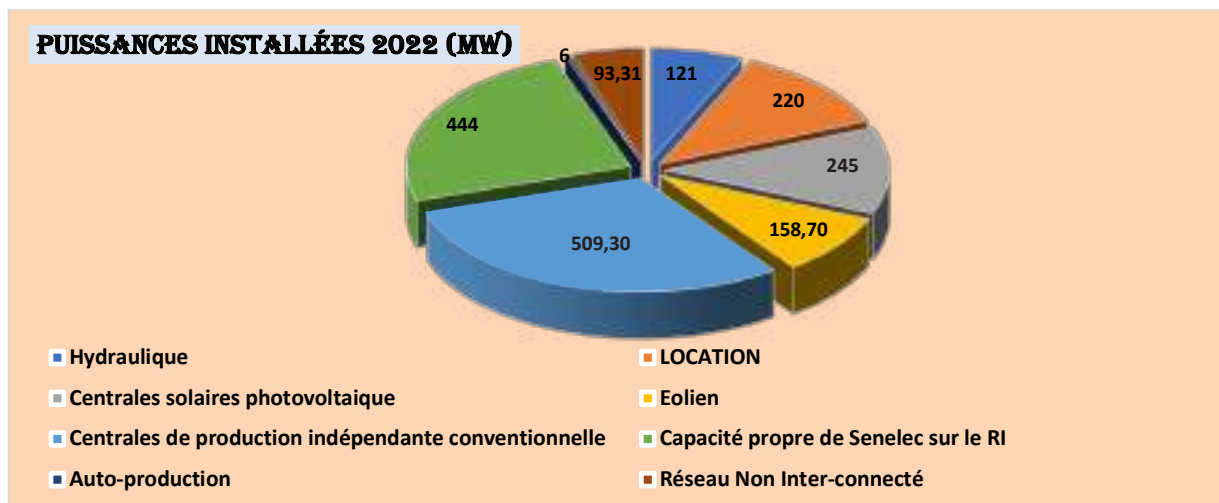
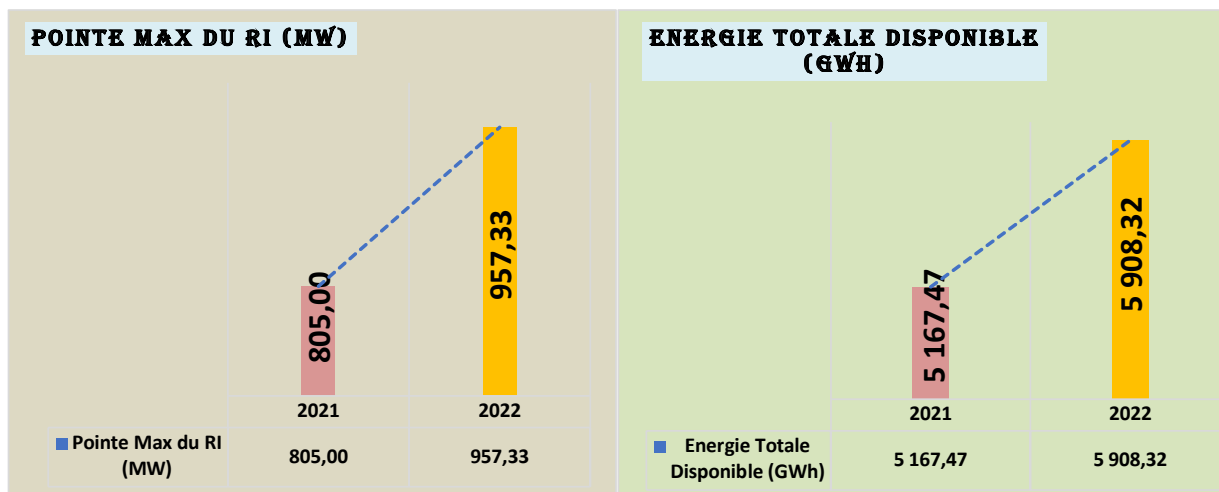
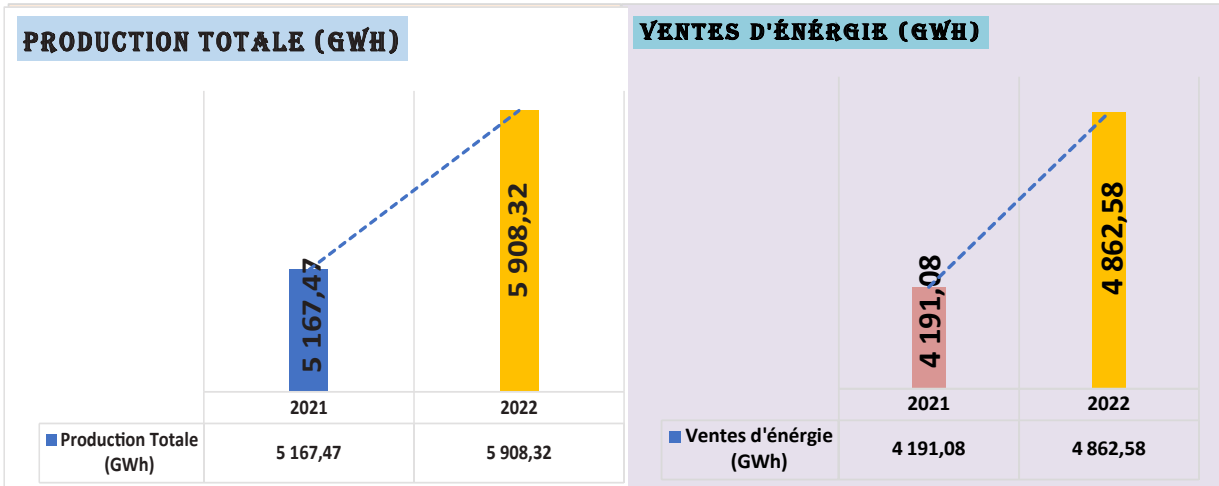
Tout cela démontre l'option stratégique de Senelec d'être un peu plus maîtresse de son destin et capable de réformer sans perdre son âme de structure publique toujours performante et actrice incontournable du développement socio-économique de notre pays. En cela, nous avons pu compter sur le soutien infaillible du Chef de l'Etat, Son Excellence Monsieur Macky Sall et du Ministre du Pétrole et des Energies.

Sur le plan social les acquis se consolident avec une entente ravivée entre les partenaires sociaux et la Direction Générale permettant le raffermissement de la paix sociale

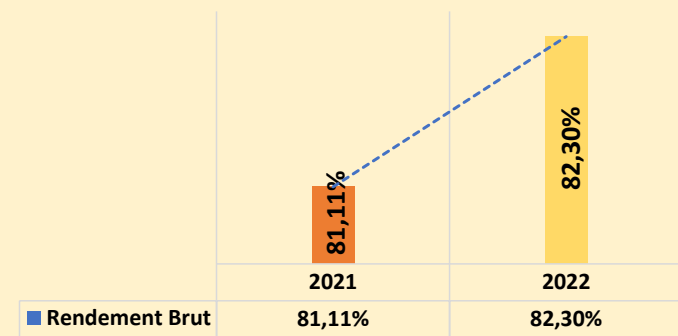
“
Sur le plan social les
acquis se consolident
avec une entente
ravivée entre les
partenaires sociaux et
la Direction Générale
permettant le
raffermissement de la
paix sociale
”

Les performances de 2022

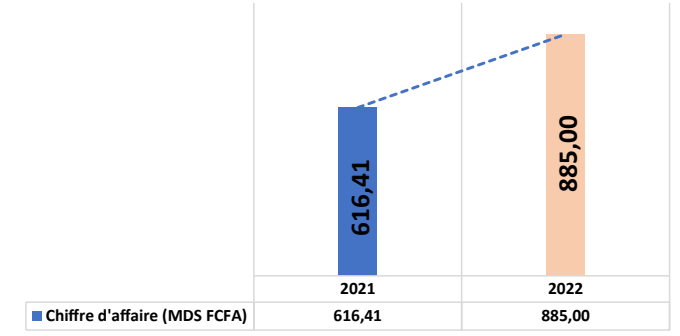
LES PERFORMANCES DE 2022



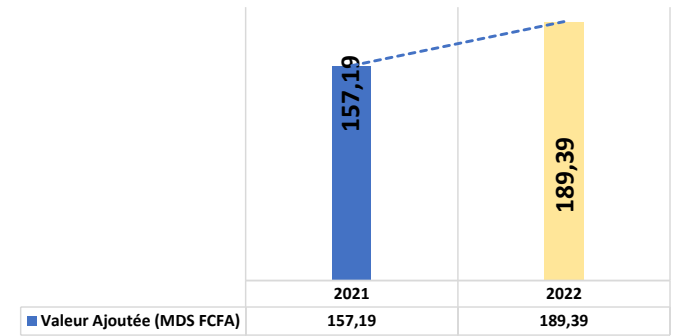
RENDEMENT BRUT



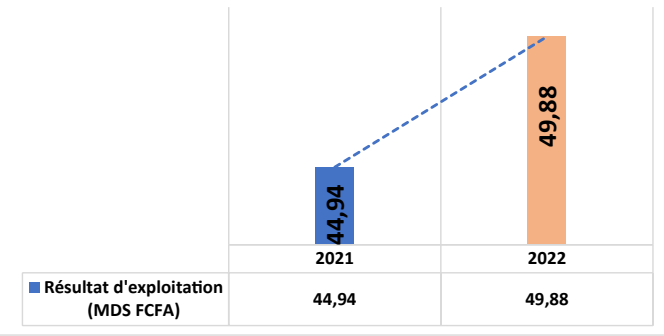
CHIFFRE D'AFFAIRE (MDS FCFA)



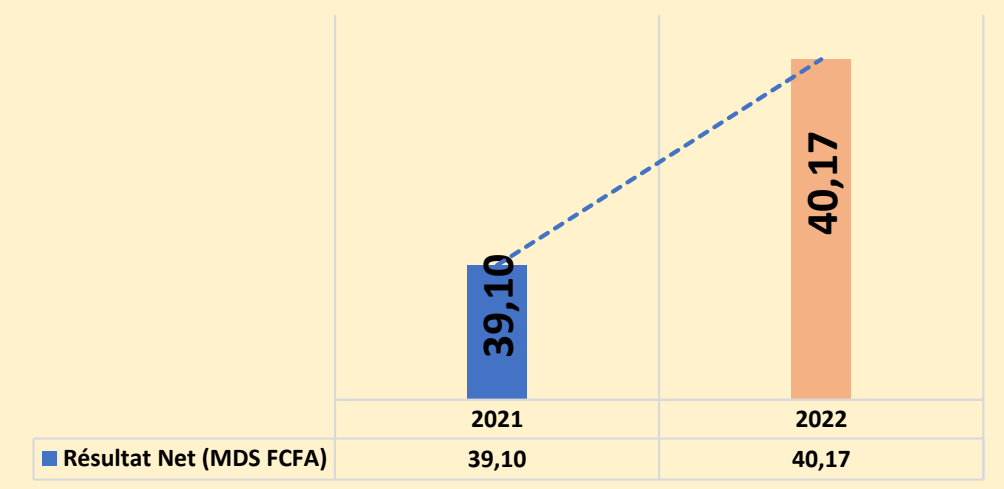
VALEUR AJOUTÉE (MDS FCFA)



RÉSULTAT D'EXPLOITATION (MDS FCFA)



RÉSULTAT NET (MDS FCFA)



Conjoncture Économique

A peine remise de la crise de la COVID-19 en 2021, l'économie mondiale s'est heurtée à nouveau à une série de chocs simultanés qui ont ralenti la croissance en 2022 et continuent de compromettre les perspectives économiques. Au cours de l'année 2022, l'activité a fait face à la crise du pouvoir d'achat avec des niveaux d'inflation élevés. L'environnement géopolitique marqué principalement par le conflit russo-ukrainien a aussi généré des tensions sur les prix internationaux des matières premières, particulièrement ceux de l'énergie.

Enfin, le choc financier lié au durcissement des conditions financières de la plupart des grandes banques centrales a constitué un obstacle supplémentaire à l'expansion économique. Au total, la croissance du PIB mondial est évaluée à 3,4% par le Fonds monétaire international (FMI), après le rebond de 6,2% en 2021. Sur l'ensemble de l'année 2022, la croissance de l'économie américaine a nettement faibli à 2%, après 5,9% en 2021. En zone Euro, l'économie a fait preuve de résilience en 2022, surtout durant la première moitié de l'année. Malgré la crise énergétique, engendrée principalement par le conflit russo-ukrainien, et la poussée inflationniste, le PIB annuel de la zone a pu enregistrer une progression de 3,5%, soit 1,8 point de pourcentage de moins par rapport à la croissance en 2021. Au dernier trimestre, l'activité a été marquée par un net ralentissement relativement aux trimestres passés. La croissance sur un an du PIB est ressortie à 1,9%, après 2,3% au troisième trimestre et 4,3% au deuxième trimestre. Dans les pays émergents et en développement, le raffermissement du dollar a constitué une difficulté supplémentaire pour la croissance en 2022. Sur cette période, l'activité a ralenti ; la hausse du PIB s'établissant à 3,9% contre 6,7% en 2021.

Cependant, la levée progressive des restrictions au troisième trimestre a soutenu l'activité durant cette période avec une croissance de 3,9%. Au quatrième trimestre, en revanche, le PIB a de nouveau ralenti pour s'établir à 2,9%, suite à l'arrêt de la politique zéro COVID qui a eu provisoirement des répercussions négatives sur l'économie. L'Afrique subsaharienne est aussi touchée par le ralentissement économique généralisé dans le monde. La croissance pour 2022

est estimée 3,8% après 4,7% en 2021. En 2023, le scénario envisagé par le FMI table sur un nouveau ralentissement de la croissance économique mondiale qui s'établirait à 2,9%, soit 0,5 point de pourcentage de moins par rapport à 2022. L'activité reste exposée à l'incertitude géopolitique, particulièrement, à l'évolution de la guerre en Ukraine et ses conséquences sur l'économie mondiale, à la poursuite et au rythme des nouveaux durcissements monétaires et à la résurgence des cas de COVID-19 en Chine.

Sur le plan financier, les records d'inflation enregistrés au cours de l'année 2022 ont poussé la plupart des banques centrales à durcir progressivement leurs politiques monétaires. Durant cette période, la Réserve fédérale américaine (Fed) a relevé de 425 points de base son principal taux directeur pour les porter dans une fourchette comprise entre 4,25% et 4,5% en fin décembre 2022.

En 2022, le marché des changes est caractérisé par l'appréciation du dollar par rapport aux principales devises de référence. Cette vigueur de la monnaie américaine résulterait principalement du relèvement des taux d'intérêt de la Fed et de son statut de valeur de refuge compte tenu du contexte économique fragile. Sur l'année 2022, le dollar s'est fortement apprécié face à l'euro (+12,5%), au yen (+19,7%) et à la livre sterling (+11,6%). La hausse de l'inflation mesurée par l'indice des prix à la consommation s'est exacerbée en 2022. Les tensions inflationnistes occasionnées par la reprise économique en 2021 ont été amplifiées par la crise géopolitique en Ukraine. Sur le marché des matières premières, les cours ont atteint des niveaux record en 2022, engendré en grande partie par le conflit entre la Russie et l'Ukraine. En moyenne sur l'année 2022, les cours des produits énergétiques et non énergétiques ont enregistré des hausses respectives de 60,0% et 10,6%. Cependant, au dernier trimestre 2022, les cours se sont relâchés du fait de l'amélioration des tensions sur les chaînes d'approvisionnement mondiales. En variation trimestrielle, les prix des matières premières énergétiques et non énergétiques ont baissé respectivement de 17,1% et 1,5%.

Faits marquants 2022



20^{ème} CONGRES DE L'ASEA :

L'Association des Sociétés d'Electricité d'Afrique (ASEA) a tenu à Dakar, du 14 au 21 juillet 2022, son 20^{ème} congrès sous le thème : « La nécessité de service public et la performance des sociétés africaines d'électricité ». Présidé par le ministre sénégalais du Pétrole et des Energies Mme Aissatou Sophie GLADIMA, ce congrès a coïncidé avec la célébration des 50 ans d'existence de l'association et de Senelec. Cette rencontre internationale a permis la consécration du Directeur Général Papa Mademba BITEYE comme nouveau Président de l'ASEA, en présence du président zambien sortant, du Directeur Général de l'ASEA, du Vice-Président de la Banque Africaine de Développement (BAD), du Secrétaire Général du WAPP et des directeurs généraux des sociétés sœurs d'électricité.

17^{ème} SESSION DE L'ASSEMBLEE GENERALE DU WAPP :

La 17^{ème} session de l'Assemblée Générale annuelle du West African Power Pools (WAPP) ou Système d'Echanges d'Energie Electrique Ouest Africain, s'est tenue à Dakar du 14 au 18 novembre 2022. Sous le thème « Développement et intégration des énergies renouvelables dans le marché régional de l'électricité de la CEDEAO », les experts ont abordé les défis à relever pour mieux atteindre les objectifs de l'organisation. L'ambition du WAPP est de construire un marché de l'énergie électrique qui a pour but d'intégrer les réseaux électriques nationaux dans un marché régional unifié de l'électricité.



INAUGURATION DU DATACENTER TIERS III DE SENELEC :

Le ministre du Pétrole et des Energies Madame Aissatou Sophie GLADIMA a présidé le 20 juillet 2022, la cérémonie d'inauguration du datacenter certifié Tier III de Senelec, à Diamniadio, en présence du Directeur Général Papa Mademba BITEYE, du Président de Vinci Energy International et Système, du Directeur Général de Vinci Energies Afrique de l'Ouest et du Centre, de l'ambassadeur de France au Sénégal et des autorités locales. Selon le ministre du Pétrole et des Energies, ce datacenter marque l'entrée de Senelec dans la révolution technologique, à l'image des grandes entreprises modernes.

INAUGURATION DU POSTE E-HOUSE ASSANE DIOUF :

Le Directeur général de Senelec a inauguré, le lundi 28 novembre 2022, le poste E-House de Hann baptisé du nom de Assane DIOUF, ancien directeur du transport de Senelec, de 1998 à 2004. Ce poste éminemment stratégique qui contribue à alimenter Dakar et une bonne partie de sa banlieue, permet de résoudre quelques perturbations qui subsistaient dans les zones de HLM et de SICAP. Senelec continue ainsi de moderniser ses infrastructures de transport pour mieux répondre aux exigences des populations.



SENELEC AU SERVICE DES CITES RELIGIEUSES :

Dans sa mission de service public de l'électricité, Senelec participe activement aux événements religieux qui mobilisent des milliers de fidèles, à l'occasion du Magal de Touba, du Gamou à Tivaouane, Médina Baye, Léona Niassène, Ndiassane, de l'APPEL de Seydina Limouma LAYE, du Daaka de Médina Gounass et de la Ziara Omarienne. En 2022, le Directeur Général de Senelec et l'ensemble des membres du Comité de Direction, ont sacrifié à la tradition en effectuant des visites auprès des autorités religieuses à l'avènement de ces événements majeurs. C'est l'occasion pour le Directeur Général de Senelec de faire le point avec ses équipes, sur les investissements réalisés et les dispositions prises pour un bon déroulement de ces événements religieux. C'est l'occasion également de mener des actions sociales afin d'accompagner les familles religieuses et les pèlerins.

LANCEMENT FONDATION SENELEC :

Le ministre du Pétrole et des Energies Mme Aissatou Sophie GLADIMA et le président du Conseil de la Fondation M. Papa Mademba BITEYE, par ailleurs Directeur Général de Senelec, ont procédé ce mercredi 30 mars 2022, au lancement de la Fondation Senelec. Ce fut en présence de l'Administrateur Général de la Fondation M. Abdou Aziz Fall, du Secrétaire Général de Senelec, des membres du comité de direction de Senelec, des partenaires sociaux ainsi que des partenaires privilégiés de Senelec. La Fondation Senelec cible ainsi quatre domaines prioritaires conformes aux orientations définies dans le Plan Sénégal Emergent (PSE). Il s'agit de l'éducation, la santé, l'agriculture et l'accès à l'eau.



INAUGURATION DE LA CENTRALE SOLAIRE DE DIASS :

Dans le cadre de la promotion des énergies renouvelables, Son Excellence le Président de la République Macky SALL et son homologue, Son Excellence Olaf SCHOLZ, Chancelier de la République Fédérale d'Allemagne, ont procédé le dimanche 22 mai 2022 à l'inauguration de la centrale photovoltaïque de DIASS. Cette centrale d'une capacité de 23 MW est le fruit de la coopération sénégallo-allemande à travers la KfW et est l'une des trois (3) composantes du programme de promotion des énergies renouvelables initié par les deux pays pour un montant de 34 millions d'euros.



SIGNATURE DE L'ACCORD D'ENTITE ENTRE SENELEC ET MCA SENEGAL II :

Un an après le lancement du compte à rebours du « Compact Power », Senelec et MCA Sénégal II ont procédé à la signature de l'accord d'entité de mise en œuvre du Compact le lundi 19 septembre 2022. Les Directeurs Généraux M. Papa Mademba BITEYE et M. Oumar DIOP ont paraphé le document en présence de la Directrice Pays MCC, du Secrétaire Général de Senelec, de la Coordinnatrice de la Cellule d'Appui, des membres du Comité de Direction de Senelec et des membres de l'équipe MCA Sénégal II. Avec un budget de 600 millions de dollars pour une durée de cinq ans, le Compact vise l'amélioration de l'accès à l'électricité en milieu périurbain et rural pour lutter contre la pauvreté et promouvoir la croissance économique par le développement de différentes chaînes de valeur agricole.

RENCONTRE STRATEGIQUE SENELEC ET SONATEL :

Le Directeur Général de Senelec Papa Mademba BITEYE et le Directeur Général de Sonatel Sékou DRAME ont tenu, le jeudi 1er décembre 2022, une séance de travail dans le cadre de l'amélioration des axes de collaboration entre les deux grandes sociétés. Cette rencontre s'est tenue au niveau du siège social de Senelec sis à la rue Vincens, précisément dans la salle Issa DIOP en présence des membres du comité de direction de Senelec et du top management de Sonatel. Assurant des missions de service public, Senelec et Sonatel ont développé dans le cadre de leurs activités, des plans stratégiques qui visent à rendre leurs entreprises plus modernes et performantes pour mieux prendre en charge les besoins des clients.





Chiffres clés

VALEURS CARACTERISTIQUES	2021	2022	Var (2022/2021)
PRODUCTION (GWh)	1 800,99	1 655,50	-8,08%
- Réseau interconnecté	1 630,85	1 589,52	-2,53%
- Réseau non interconnecté	170,15	65,98	-61,22%
• Centrales régionales	105,33	26,71	-74,64%
• Centres isolés	64,82	39,27	-39,43%
ACHATS D'ENERGIE RI (GWh)	3 285,57	4 238,77	29,01%
✓ Manantali	246,54	231,75	-6,00%
✓ Félou	68,95	69,30	0,50%
✓ GOUINA	0,00	184,72	#DIV/0!
✓ Kounoune	179,47	132,09	-26,40%
✓ IPP Contour Global	541,52	512,88	-5,29%
✓ IPP Tobéne Power	303,52	239,62	-21,05%
✓ IPP Malicounda Power	0,00	363,80	#DIV/0!
✓ Solaire TenMérina	48,08	48,57	1,02%
✓ Solaire Malicounda	32,63	33,08	1,39%
✓ Solaire Bokhol	38,W	41,41	6,50%
✓ Solaire Mékhé	48,31	48,07	-0,51%
✓ Solaire Kahone	30,74	33,26	8,21%
✓ Solaire Sakal	40,93	41,21	0,68%
✓ Scaling Solar Touba	39,31	50,75	29,11%
✓ Scaling Solar Kahone	52,96	53,78	1,56%
✓ Charbon Sendou	109,93	340,65	209,88%
✓ KPS	1 069,39	1 398,06	30,73%
✓ PETN	399,86	395,56	-1,08%
✓ Autres IPP (ICS ; Dangoté)	34,55	15,59	-54,89%
✓ Aggreko Boutoute&Kolda RI	0,00	4,61	#DIV/0!
ACHATS D'ENERGIE RNI (GWh)	58,96	14,05	-76,17%
✓ Aggreko Boutoute	58,96	14,05	-76,17%
PRODUCTION TOTALE (GWh)	5 167,47	5 908,32	14,34%
POINTE MAX DU RESEAU (MW)	805,00	957,33	18,92%
VENTES D'ENERGIE (GWh)	4 191,07	4 862,58	16,02%
✓ Basse Tension	2 645,47	2 946,32	11,37%
✓ Moyenne Tension	1 135,81	1 247,22	9,81%
✓ Haute Tension	387,78	477,59	23,16%
✓ Exportation	22,01	191,45	769,84%
CHIFFRE D'AFFAIRES (ventes fabriquées milliards de FCFA)	468,29	535,77	14,41%
✓ Basse Tension	304,29	339,87	11,69%
✓ Moyenne Tension	129,07	139,67	8,21%
✓ Haute Tension	32,97	40,04	21,44%
✓ Exportations	1,96	16,19	726,25%

VALEURS CARACTERISTIQUES	2021	2022	Var (2022/2021)
PRIX MOYENS DE L'ELECTRICITE (F CFA/kWh)	111,73	110,18	-1,39%
✓ Basse Tension	115,02	115,35	0,29%
✓ Moyenne Tension	113,64	111,98	-1,45%
✓ Haute Tension	85,02	83,84	-1,39%
RENDEMENT BRUT (en %)	81,11%	82,30%	1,47%
DEPENSES Variables (en milliards de F CFA)	322,15	494,88	53,62%
Cout Variable du kWh (F CFA/kWh)	62,34	83,76	34,36%
Energie Non Fournie : END (Gwh)	13,62	14,1	3,5%
SAIFI	11,69	15,8	35,16%
SAIDI	7h35mn15s	14h20mn12s	56,89%
CLIENTELE (nombre)	1 965 573	2 198 624	11,86%
✓ Basse Tension	1 962 400	2 195 261	11,87%
✓ Moyenne Tension	3 164	3 352	5,94%
✓ Haute Tension	9	11	22,22%
CHARGES DE PERSONNEL (en millions de F CFA)	63,71	77,86	22,2%
EFFECTIF PERSONNEL (en nombre)	3 309	3 394	2,57%
Charges Variables /Chiffre d'Affaires (en %)	69%	65%	-5,76%
CA/agents (en millions de F CFA)	141 520 096,71	157 859 324,88	11,55%

Infrastructures de production, transport et distribution

Parc de production :

La puissance totale installée est 1789 MW ainsi répartie:

Puissances Installées (MW)	2021	2022	Ecart (2022/2021)	Variations (2022/2021)
Thermique	1 156,71	1 264,30	107,59	8,51%
Hydraulique	75	121	46,00	38,02%
Solaire	226	245	19,00	7,76%
Eolien	158,70	158,70	0,00	0,00%
Puissance Totale Installée	1 616,41	1 789,00	172,59	9,65%

Puissances Installées (MW)	2021	2022	Ecart (2022/2021)	Variations (2022/2021)
Réseau Interconnecté (RI)	1 523,10	1 704	189,90	10,62%
Réseau Non Interconnecté (RNI)	93,31	85	-8,31	-9,78%
Total	1 616,41	1 789,00	172,59	9,65%

Puissances Installées (MW)	2021	2022	Ecart (2022/2021)	Variations (2022/2021)
Hydraulique	75	121	46,00	38,02%
LOCATION	220	220	0,00	0,00%
Centrales solaires photovoltaïques	226	245	19,00	7,76%
Eolien	158,70	158,70	0,00	0,00%
Centrales de production indépendante conventionnelle	393,40	509,30	115,90	22,76%
Capacité propre de Senelec sur le RI	444	444	0,00	0,00%
Autoproduction	6	6	0,00	0,00%
Réseau Non Interconnecté	93,31	85	-8,31	-9,78%
Total	1 616,41	1 789,00	172,59	9,65%

Réseau de transport :

Il est composé de deux niveaux de tension : le niveau 90 kV et le niveau 225 kV. En 2022, le réseau de transport représente 1 041,30 km dont 277,50 km de lignes 90 kV et 763,80 km de lignes 225 kV.

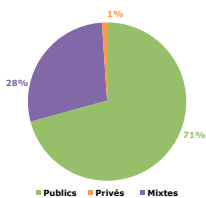
Réseau Transport 2022	Longueur ligne (km)
LIGNE 90 kV	277,50
LIGNE 225 kV	763,80
TOTAL	1 041,30

Réseau de distribution:

L'énergie électrique est distribuée à la clientèle à travers 10 388 postes HTA/BT (6,6 kV ou 30 kV / 380 V). Ces postes se répartissent comme suit en 2022 :

Postes HTA/BT	Effectifs (2022)	Part (2022)
Publics	7 399	70,82%
Privés	2 938	28,12%
Mixtes	110	1,05%
Total	10 447	100%

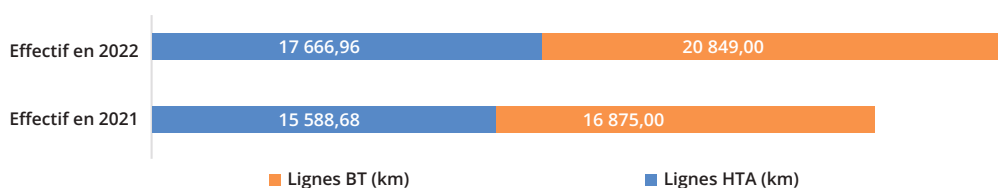
Postes HTA/BT 2022



Ces postes desservent 16 875,00 km de lignes HTA et 20 849,00 km de lignes BT.

Ouvrages	Effectif en 2021	Effectif en 2022	Evolution (%)
Lignes HTA (km)	15 588,68	17 666,96	13,33%
Lignes BT (km)	16 875,00	20 849,00	23,55%

Longueur des Lignes (Km)



ACTIVITE INDUSTRIELLE

Production :

L'énergie totale produite au cours de l'année 2022 s'élève à 5 908,32 GWh contre 5 167,47 GWh en 2021 soit une hausse de 14,34 % (+ 740,85 GWh). L'analyse à fin 2022 montre une production globale d'énergie par Senelec qui s'élève à 1 655,50 GWh soit 28,02% de l'énergie totale produite (34,85 % en 2021), le reste a été fourni par les achats d'énergie qui s'élèvent à 4 252,82 GWh.

Production d'énergie (GWh)	2021	2022	Part (2022)	Variations 2022/2021
Senelec	1 801,00	1 655,50	28,02%	-8,08%
Achats d'énergie	3 366,47	4 252,82	71,98%	26,33%
Total	5 167,47	5 908,32	100,00%	14,34%

Tableau ci-dessous donne la production selon la source d'énergie :

Production par Sources d'énergie (GWh)	2021	2022	Ecart (2022/2021)	Variations (2022/2021)
Thermique	4 082,62	4 645,79	563,17	13,79%
Hydraulique	315,49	485,78	170,29	53,97%
Solaire	369,50	381,19	11,70	3,17%
Eolien	399,86	395,56	-4,30	-1,08%
Total	5 167,47	5 908,32	740,86	14,34%

La pointe maximale réalisée est de 957,33 MW et a été atteinte le 05 octobre 2022 contre 805 MW en 2021. La demande minimale (creux de charge) a été enregistré le 06 mars 2022 et s'établit à 364 MW.

Evolution des Pointes Mensuelles du RI 2021-2022 :

Pointes max réalisées	Pointes 2021	Pointes 2022
Janvier	599	677
Février	590	679
Mars	603	684
Avril	650	808
Mai	664	875
Juin	750	900
Juillet	758	910
Août	764	915
Septembre	804	920
Octobre	805	957
Novembre	768	900
Décembre	668	841

Évolutions des pointes mensuelles Réalisées sur le RI



Production d'électricité du Parc de Senelec et disponibilité (RI et RNI) :

• Réseau Interconnecté :

Production en GWh	Réalisations 2021	Réalisations 2022	Variations (2022/2021)
<i>Réseau Interconnecté</i>	1 630,85	1 589,52	-2,53%
Centrale C3 Cap des biches + C3 tag	18,30	9,37	-48,78%
Diesel	1 565,86	1 539,02	-1,71%
Turbines à Gaz	9,04	10,07	11,35%
Solaire-CICAD	2,31	2,16	-6,50%
Solaire-DIASS	35,34	28,90	-18,23%
<i>Réseau non Interconnecté</i>	170,15	65,98	-61,22%
TOTAL	1 801,00	1 655,50	-8,08%

L'énergie produite sur le réseau interconnecté est de 1 589,52 GWh et représente 96,01 % de la production propre de Senelec en 2022. Comparée à 2021, cette production propre de Senelec dans le RI a diminué de 41,33 GWh (2,53%).

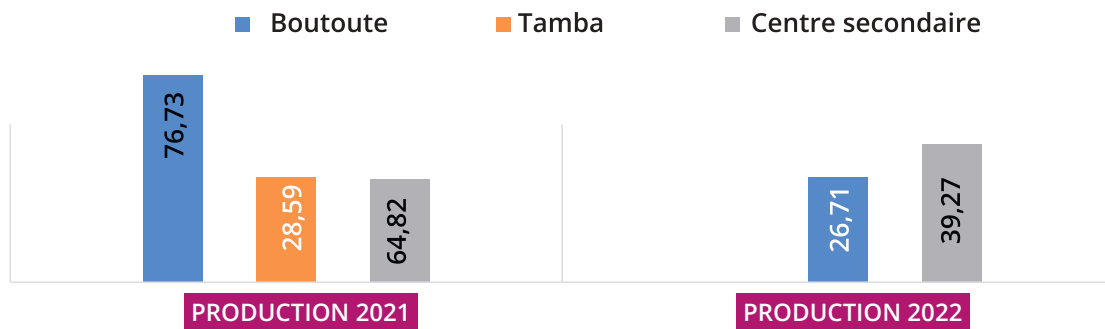
La disponibilité du parc Senelec (RI) est de 74,00% en 2022 et s'est détérioré de 4,01% comparés à l'année 2021 (78,01%).

Parc Senelec	Réalisations 2021	Réalisations 2022	Ecart (2022/2021)
C4	85,42%	80,48%	-4,94%
C6	88,20%	96,23%	8,03%
C7	96,46%	88,41%	-8,05%
Kahone 1	84,00%	89,80%	5,80%
C3 Vapeur	32,32%	15,01%	-17,31%
TAG 2	77,91%	100,00%	22,09%
TAG 4	24,04%	15,03%	-9,01%
RI Senelec	77,92%	74,81%	-3,11%

• Réseau Non Interconnecté :

RNI Senelec	Production 2021			Production 2022		
	GWh	Parts (%)	Coûts F CFA/kWh	GWh	Parts (%)	Coûts F CFA/kWh
Boutoute	76,73	45,10%	76,94	26,71	40,49%	96,81
Tamba	28,59	16,80%	98,19	0	0,00%	0
Centres secondaires	64,82	38,10%	114,65	39,27	59,51%	184,62
Total	170,14	100%	94,87	65,98	100%	149,07

Production brute RNI (GWh)



La production des unités régionales du RNI (Boutoute, et les Centres Secondaires) est de 65,98 GWh (3,99% de la production totale de Senelec) contre 170,14 GWh en 2021 ; soit une baisse de 61,22 %. Au niveau de Boutoute, l'énergie produite est de 26,71 GWh contre 76,73 GWh en 2021, soit une baisse de 65,18 %. La production des centres secondaires se chiffre à 39,27 GWh en 2022 soit une baisse de 39,42% par rapport à 2021.

Le taux de disponibilité des Centrales du RNI est de 90,73 % en 2022. Il s'établit à 96,64 %, 91,00% et 85,00% respectivement pour Boutoute, Tamba et des centres secondaires.

Achats d'énergie et GAZ :

Les Achats d'Energie ont été marqués par la mise en service de la centrale Malicounda Power à la suite d'une mise en concurrence internationale lancée le 29 juin 2017 par Senelec sous le contrôle de la CRSE.

En effet, il a été signé un contrat d'achat d'énergie entre la Société Malicounda Power SAS (MP) et Senelec. La centrale a été mise en service le 22 février 2022. Et, les essais de capacité fixant la date de début de la mise en service commerciale a été effectué le 11 août 2022. L'année a été aussi marquée par la mise en service de la centrale de Gouina le 4 mars. C'est à partir du 10 mars qu'elle a été connectée pour la première fois sur le RIMA pour des essais de mise en service et de délestage.

Concernant les échanges, il a été noté la mise en service des deux lignes Kayes-Tamba le 26 octobre 2022 pour augmenter les capacités d'échanges avec SOGEM suite à la mise en production de la centrale de Gouina.

Producteurs indépendants :

• **Contour Global :**

La centrale de ContourGlobal a fourni 513 GWh en 2022 contre 541 GWh en 2021 soit une baisse de 5,3%. Avec une puissance contractuelle de 85,9 MW, la disponibilité de la centrale est passée de 94,0% l'année dernière à 96,4% cette année pour une disponibilité contractuelle garantie de 91,5%.

En effet, au cours de cette année, la centrale n'a pas connu des maintenances majeures suite au projet de conversion de la centrale au gaz initialement prévue en début 2023. Cela a entraîné le report de la maintenance des groupes 2 et 6 impliquant la marche de ses groupes en grand secours durant la fin de l'année. Ce mode de fonctionnement a entraîné la baisse de la production globale de la centrale par rapport à 2021.

• **Kounoune Power :**

La centrale de KP a fourni 132,1 GWh sur le RI en 2022 contre 179 GWh en 2021, soit une baisse de 26%. Elle a réalisé une disponibilité de 92,0% contre 92,5% en 2021, pour une disponibilité garantie de 91%.

On notera une importante hausse du coût variable qui est passé de 75,32 F CFA/kWh en 2021 à 108,05 F CFA/kWh en 2022 à la suite de la hausse du prix du combustible. Le coût de revient est de 141,24 F CFA/kWh en 2022 contre 97,64 F CFA/kWh en 2021.

• **Tobene Power :**

La centrale de TP a fourni 240 GWh en 2022 sur un productible annuel de 837 GWh soit un taux d'utilisation de 29%, contre 303 GWh en 2021.

Cependant, la centrale reste toujours faiblement dispatchée du fait de son rang sur le placement des groupes du RI avec des consommations spécifiques garanties élevées. La centrale a réalisé une disponibilité de 96,4% en 2022 contre 96,9% en 2021 pour une disponibilité garantie de 91%. Il faudra noter que la centrale a connu des indisponibilités :

- De la turbine à vapeur (TAV) entre le mois de juin et le mois d'octobre,
- Du groupe G2 suite à la maintenance programmée de 18 000 heures du 24 janvier au 26 février,
- Du groupe G3 suite à la maintenance programmée de 18 000 heures du 28 février au 2 avril,
- Du groupe G6 du 7 novembre au 5 décembre 2022 suite visite 18 000 heures.

Le coût variable de production de la centrale est passé de 67,84 F CFA/kWh en 2021 à 94,76 F CFA/kWh en 2022 et le coût de revient est passé de 131,08 F CFA/kWh en 2021 à 190,37 F CFA/kWh en 2022.

La hausse considérable du coût du kWh de la centrale s'explique par une hausse des prix du combustible et le mode de dispatch faible de la centrale (taux d'utilisation de la centrale 29%) qui implique sa production avec souvent la consommation spécifique garantie la plus élevée.



• Location Barge KARPOWERSHIP :

La centrale Karpowership a livré 1 398 GWh sur le réseau de Senelec contre 1 069 GWh en 2021 soit une hausse de 31%. La production de la centrale KPS durant l'année 2022 constitue 24% de la production globale du RI représentant ainsi la centrale la plus sollicitée du fait de son rang dans le merit order, de sa flexibilité et de sa puissance installée.

Le taux de disponibilité réalisé est de 99,7% contre une disponibilité garantie de 95%. Cette réalisation s'explique par le fait que la puissance installée de la centrale dépasse la puissance contractuelle.

Cependant la première phase du contrat (marché HFO) qui devait prendre fin le 5 avril 2020 s'est poursuivie jusqu'en 2022 du fait du retard intervenu sur le passage au gaz à la suite de l'augmentation vertigineuse des cours du gaz induite d'une part par la reprise des activités économiques mondiales après le COVID-19 et d'autre part par la guerre entre la Russie et l'Ukraine.

• CES Sendou :

L'énergie nette livrée par la centrale à charbon de CES Sendou est de 341 GWh contre 109 GWh en 2021.

Le coût variable de production est de 109,47 F CFA/kWh contre 25,83 F CFA/kWh en 2021, tandis que le coût de revient est de 190,37 F CFA/kWh contre 67,10 F CFA/kWh en 2021.

L'écart se justifie principalement par la hausse du prix du charbon. La centrale Sendou est mise en arrêt disponible à partir du 21 novembre 2022 suite à son classement sur le merit order.

Par la suite, la centrale a été placée en maintenance programmée pour remise à niveau à 125 MW brut depuis le 1er décembre 2022 pour une durée de trois (3) mois conformément à l'avenant 10.

• Malicounda Power :

À la suite d'une mise en concurrence internationale lancée le 29 juin 2017 par Senelec sous le contrôle de la CRSE, il a été signé un contrat d'achat d'énergie entre la société Malicounda Power SAS (MP) et Senelec. Le contrat, de type BOOT (Build, Own, Operate and transfert), a porté sur la construction d'une centrale électrique diesel équipée de sept (7) moteurs neufs de 18,3 MW convertibles au gaz et d'une turbine de récupération de 9 MW environ, raccordée au RI de Senelec. La puissance contractuelle de la centrale est de 120 MW mais la puissance installée est de 138 MW. MP devra l'exploiter au bénéfice exclusif de la Senelec pendant toute la durée du contrat (20 ans). La centrale a été mise en service le 22 février 2022 cependant les essais de capacité fixant la date de début de la mise en service commerciale ont été effectués le 11 août 2022.

Le coût variable de production est de 90,52 F CFA/kWh, tandis que le coût de revient du kWh est de 113,62 F CFA/kWh. En fin, le taux de disponibilité moyen de la centrale d'août à décembre est de 96,7%.

Autoproductions :

• ICS :

L'Auto-producteur ICS a fourni 16 GWh contre 35 GWh en 2021, soit une baisse de 55 %. Son coût de production est de 43 F CFA/kWh. Cependant le contrat de la cession d'énergie entre Senelec et ICS avait pris fin en décembre 2021 et a été renouvelé avec le maintien du même prix sur la cession à 43 F CFA/kWh jusqu'en 2024.

Achats Energie Renouvelable et Echanges :

• PV-Bokhol :

L'énergie nette livrée par la centrale de Senergy 2 à Senelec est de 41 GWh en 2022 contre 39 GWh en 2021, soit une hausse de 6,5 %. Cette évolution de la production s'explique par une bonne disponibilité aussi bien de la centrale que des ouvrages d'évacuation de Senelec. Le coût de production moyen annuel est 79,88 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 98% largement supérieure à la disponibilité garantie contractuelle de 93%.

• PV-Malicounda :

La centrale de Solaria a injecté sur le RI de Senelec 33,1 GWh sur l'année 2022 contre 32,7 GWh en 2021 soit une hausse de 1,4%. Cette légère hausse de production s'explique par une amélioration de la disponibilité de la centrale malgré de multiples incidents survenus sur les ouvrages d'évacuation de l'énergie de la centrale à l'instar de l'année 2021. Le coût moyen annuel est 70,36 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 93% égale à la disponibilité garantie contractuelle. La franchise annuelle d'indisponibilité du réseau de Senelec a été utilisée à hauteur de 82,73 % correspondant à 944 MWh d'énergie non livrée.

Des réunions de CCE ont été tenues les 18 mars, 23 juin et 22 septembre afin de discuter :

- Des contraintes d'exploitation de la centrale,
- De la régularité des envois des rapports journaliers,
- Du système de stockage d'énergie installé à la centrale.

Par ailleurs, il faut noter que les ouvrages d'évacuation d'énergie ont été transférés à Senelec le 21 mai 2022. Des discussions sont en cours pour analyser les incidents et trouver des solutions durables pour le maintien de la centrale sur le parc. Il est à noter que la centrale a réalisé des disponibilités à hauteur de celle garantie de 93% pendant ces trois années consécutives.

• PV Senergy (Santhiou Mékhé) :

La centrale Senergy a injecté sur le RI de Senelec 48,1 GWh sur l'année 2022 contre 48,3 GWh en 2021 soit une baisse de 0,5 %. Cette baisse de production s'explique par des limitations de puissance opérées par le Dispatching afin de pallier aux fluctuations de la fréquence durant les périodes de forte intermittence coïncidant avec une de faible charge sur le RI.

Le coût moyen annuel est 78,91 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 99,7% tandis que la disponibilité garantie contractuelle est de 93%. Des réunions de CCE ont été tenues les 20 mars, 10 juin et 25 septembre 2022 pour aborder :

- Les contraintes d'exploitation,
- Les pièces de rechange du poste de Mékhé,
- La participation au réglage de la tension,
- Les réglages de protections et les modalités d'installation des équipements de télécommunication.

• PV-Ten Merina :

La centrale de Ten Mérina – Cheikh Anta DIOP a injecté sur le RI de Senelec 48,5 GWh en 2022 contre 48,1 GWh en 2021 soit une hausse de 1%.

Le coût annuel moyen est de 75,50 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 99,5% tandis que la disponibilité garantie contractuelle est de 93%.

La franchise annuelle d'indisponibilité du réseau de Senelec a été utilisée à hauteur de 71,01% correspondant à 1 059 MWh d'énergie non livrée.

• PV KAHONE :

La Centrale Energy Ressources a injecté sur le RI de Senelec 33 GWh en 2022 contre 31 GWh en 2021 soit une hausse de 8%. Cette tendance haussière s'explique par la diminution du niveau d'écrêtage sur la centrale.

La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 99,5% largement supérieure à la disponibilité garantie contractuelle de 93%. La franchise annuelle d'indisponibilité du réseau de Senelec a été utilisée à hauteur de 27,07 % correspondant à 271,914 MWh d'énergie non livrée. Le quota d'énergie non livrée n'étant pas dépassé ainsi aucune énergie non livrée n'a été facturée à Senelec.

Des réunions de CCE ont été tenues les 16 mars, 24 juin et 22 septembre pour aborder :

- Les contraintes d'exploitation,
- Le changement des centrales de mesure par des compteurs SL7000,
- L'implémentation des nouveaux réglages des protections prévue par le Code Réseau du Sénégal au niveau du poste de livraison et des onduleurs.

• PV SAKAL :

La Centrale de Innovent a injecté sur le RI 41,2 GWh en 2022 contre 42,1 GWh en 2021 soit une hausse de 0,7%. Le coût moyen annuel est de 69,78 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 100% largement supérieure à la disponibilité garantie contractuelle de 93%.

La franchise annuelle d'indisponibilité du réseau de Senelec a été utilisée à hauteur de 79,74% correspondant à 1 010 MWh d'énergie non livrée. Le quota d'énergie non livrée n'étant pas dépassé, ainsi aucune énergie non livrée n'a été facturée à Senelec.

Des réunions de CCE ont été tenues les 17 mars, 30 juin et 24 septembre pour aborder :

- Les contraintes d'exploitation,
- Le transfert des ouvrages d'évacuation,
- Le réglage du plan de tension.

• Centrale Kahone Solaire :

La Centrale Kahone Solaire a injecté sur le RI de Senelec 53 GWh en 2022 comme en 2021 dont une énergie de 42 GWh facturée.

Des réunions de CCE se sont tenues chaque trimestre pour aborder les différentes questions liées à l'exploitation de la centrale et de ses contraintes. Le coût moyen annuel est de 24,78 F CFA/kWh.

• Centrale Kael Solaire :

Appelée aussi Scaling Solar Kael, la centrale a injecté sur le RI de Senelec 51 GWh en 2022 contre 39 GWh dont 29 GWh facturée en 2021, soit une hausse de 56%. Le coût moyen annuel de production est de 26,26 F CFA/KW/h.

• Centrale éolienne PETN – Taïba Ndiaye :

Le Parc Eolien Taïba Ndiaye (PETN) est une centrale éolienne d'une puissance installée de 158,7 MW. Elle a injecté sur le RI 396 GWh en 2022 contre 400 GWh en 2021, soit une baisse 1,1%. Le coût moyen annuel est de 69,42 F CFA/kWh. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 99% contre une disponibilité garantie contractuelle de 91%.

Des réunions de CCE ont été tenues les dates du 1er mars, 23 juin et 24 septembre pour aborder plusieurs sujets tels que les contraintes d'exploitation, la précision des prévisions de production à inclure dans le contrat.

• MANANTALI :

En 2022, Senelec a réalisé un enlèvement net sur Manantali de 232 GWh contre 247 GWh en 2021 soit une baisse de production de 6%.

En conséquence, le coût variable de production est de 20,68 F CFA/kWh et le coût de revient du kWh est de 40,61 F CFA/kWh.

• FELOU :

L'énergie électrique livrée par Féloù à Senelec s'élève à 69,29 GWh en 2022 contre 68,95 GWh en 2021 soit une hausse de production de 0,5%.

En conséquence, le coût variable de production est de 20,77 FCF/kWh et le coût de revient du kWh est de 41,77 FCFA/kWh.

• Gouina :

La centrale de Gouina a été mise en service à partir du 4 mars pour des essais. C'est à partir du 10 mars qu'elle a été connectée pour la première fois sur le RIMA pour des essais de mise en service et de délestage. L'énergie électrique livrée à Senelec s'élève à 185 GWh.

Le coût variable de production est de 20,81 F CFA/kWh et le coût de revient du kWh est de 36,49 F CFA/kWh. La Centrale Energy Ressources a injecté sur le RI de Senelec 33 GWh en 2022 contre 31 GWh en 2021 soit une hausse de 8%. Cette tendance haussière s'explique par la diminution du niveau d'écrêtage sur la centrale. La disponibilité annuelle réalisée par la centrale est de 99,5% largement supérieure à la disponibilité garantie contractuelle de 93%. La franchise annuelle d'indisponibilité du réseau de Senelec a été utilisée à hauteur de 27,07 % correspondant à 271,914 MWh d'énergie non livrée. Le quota d'énergie non livrée n'étant pas dépassée ainsi aucune énergie non livrée n'a été facturée à Senelec.

Des réunions de CCE ont été tenues les 16 mars, 24 juin et 22 septembre pour aborder :

- Les contraintes d'exploitation,
- Le changement des centrales de mesure par des compteurs SL7000,
- L'implémentation des nouveaux réglages des protections prévue par le Code Réseau du Sénégal au niveau du poste de livraison et des onduleurs.



Poste E-House Assane DIOUF à Hann

Production et coûts des Achats d'énergie en 2022 :

Producteurs Privés	Réalizations 2021		Réalizations 2022	
	Production (GWh)	Coûts (F/kWh)	Production (GWh)	Coûts (F/kWh)
<i>Manantali et Félou</i>	315,49	20,58	301,06	20,73
Gouina	0,00	0,00	184,72	20,79
<i>Aggreko Boutoute</i>	58,96	101,63	0,00	0,00
Aggreko Boutoute&Kolda RI	0,00	0,00	4,61	211,71
<i>Aggreko Boutoute&Kolda RNI</i>	0,00	0,00	14,05	150,69
Location Tamba	22,51	104,41	0,00	0,00
<i>CES Sendou</i>	109,36	25,83	340,65	106,21
Kounoune Power	179,47	75,32	132,09	108,05
<i>Tobène Power</i>	303,52	67,84	239,62	98,25
Malicounda Power	0,00	0,00	363,80	90,52
<i>ICS</i>	34,55	43,00	15,59	43,00
Contour Global	541,52	62,90	512,88	89,40
<i>Solaire</i>	331,84	60,76	350,13	62,63
PETN	399,86	66,52	395,56	69,42
<i>KPS</i>	1 069,39	66,55	1 398,06	94,76
TOTAL	3 366,47		4 252,82	

- Consommations de Combustibles Senelec et IPP**

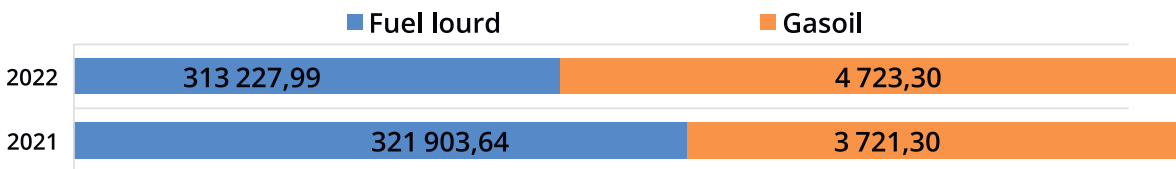
	Consommations Combustibles	2021	2022	Variations (%)
Senelec (RI)	Fuel (kg)	321 903 642,17	313 227 989,72	-2,70%
	Gasolil (kg)	3 721 295,57	4 723 300,16	26,93%
Achats (RI)	Fuel (kg)	439 486 584,62	548 900 911,17	24,90%
	Gasolil (kg)	555 450,61	1 280 109,18	130,46%
	Charbon (kg)	45 325 429,79	170 212 170,69	275,53%
Senelec (RNI)	Fuel (kg)	16 531 656,00	5 982 571,00	-63,81%
	Gasolil (kg)	43 116 485,41	12 934 123,00	-70,00%
Total Fuel (kg)		777 921 882,79	868 111 471,89	11,59%
Total Gasolil (kg)		47 393 231,59	18 937 532,33	-60,04%
Total Charbon (kg)		45 325 429,79	170 212 170,69	275,53%

Consommations de Combustibles des Centrales du RI Senelec :

La consommation de Fuel enregistrée en 2022 par les centrales de Senelec est de 313 227,99 tonnes soit 8 675,65 tonnes de moins qu'en 2021 (2,70%). L'utilisation du Gasoil est passée de 3 721,30 tonnes en 2021 à 4 723,30 tonnes en 2022. La consommation d'huile réalisée est de 1 377,07 tonnes contre 1 639,20 tonnes en 2021, soit une baisse de 15,99%.

Combustibles (tonnes)	2021	2022	Ecarts (2022/2021)	Variations (2022/2021)
Fuel lourd	321 903,64	313 227,99	-8 675,65	-2,70%
Gasoil	3 721,30	4 723,30	1 002,00	26,93%

Evolution des consommations de COMBUSTIBLES (Tonnes)



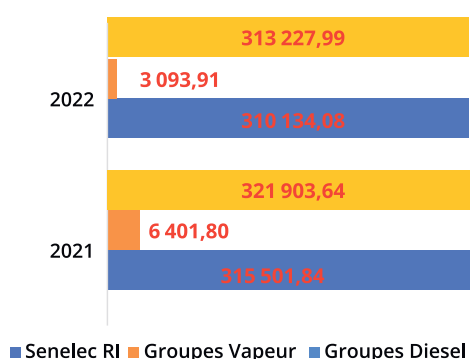
La répartition de ces consommations suivant les types de centrales affiche une part prépondérante de l'utilisation du Gasoil par les turbines à gaz.

Le fuel a été principalement utilisé par les groupes diesel, soit (99,01%) de la consommation totale de FO des groupes de Senelec.

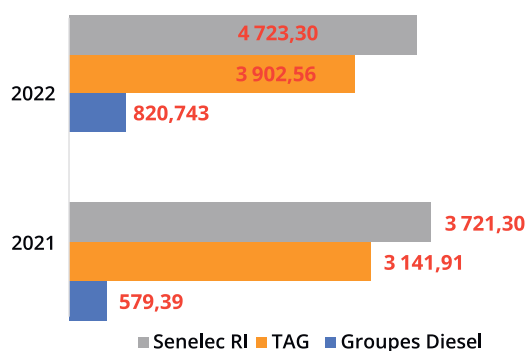
Les Consommations de combustibles par types d'équipement des Centrales du RI Senelec :

Consommations de Combustibles (Tonnes, knM3)	Réalizations Fuel Oil			Réalizations Gasoil		
	2021	2022	Var 22/21	2021	2022	Var 22/21
Groupes Diesel	315 501,84	310 134,08	-1,70%	579,39	820,743	41,66%
Groupes Vapeur	6 401,80	3 093,91	-51,67%	-----	-----	-----
TAG	-----	-----	-----	3 141,91	3 902,56	24,21%
Senelec RI	321 903,64	313 227,99	-2,70%	3 721,30	4 723,30	26,93%

Consommation de Fuel



Consommation de Gasoil



Consommations Spécifiques de combustible (ramenées au HFO 380) et coûts spécifiques des groupes de Senelec :

Pour l'année 2022, la consommation spécifique (CS) globale de combustibles ramenée au fioul HFO 380 s'élève à 206,61 g/KWh contre une prévision du Contrat de performance de 225 g/KWh soit une performance de -18,39 g/KWh. Par rapport à la CS de 2021 (209,89 g/KWh), on note une amélioration de -3,28 g/KWh.

Cette amélioration se justifie par les performances réalisées par les groupes diesel (C4, C6, C7, Boutoute et centres isolés) et par une faible utilisation des groupes à CS élevées telles que : C3, Kahone 1, TAG2, TAG4 et les centres secondaires.

Durant les quatre dernières années, la consommation spécifique globale moyenne a évolué comme indiqué dans le tableau ci-dessous :

Année	2019	2020	2021	2022
Consommation spécifique (g/KWh)	229,70	206,33	209,89	206,61

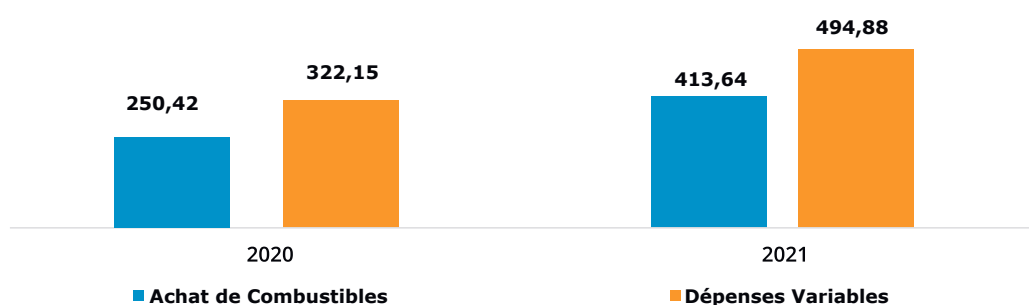
Le coût spécifique réalisé en 2022 est de 87,02 F CFA/kWh. Il a augmenté de 21,96 F CFA/kWh par rapport à 2021 (65,06 F CFA/kWh).

Dépenses de combustibles et coût variable du kWh :

Les achats de combustibles ont atteint un montant total hors TVA de 494,88 milliards de FCFA en 2022 contre 322,15 milliards de FCFA en 2021 soit une hausse de 172,73 milliards de FCFA (53,62%).

PRODUITS	2021	2022	Ecart	
			Valeur	%
Fuel lourd	224,66	361,91	137,25	61,09%
Gasoil	20,82	14,16	-6,66	-31,99%
Huile	2,27	1,9	-0,37	-16,30%
Charbon	2,67	35,67	33	1235,96%
Achat de Combustibles	250,42	413,64	163,22	65,18%
Autres dépenses	71,73	81,24	9,51	13,26%
Dépenses Variables	322,15	494,88	172,73	53,62%

Dépenses de Combustibles :



Coût variable de production :

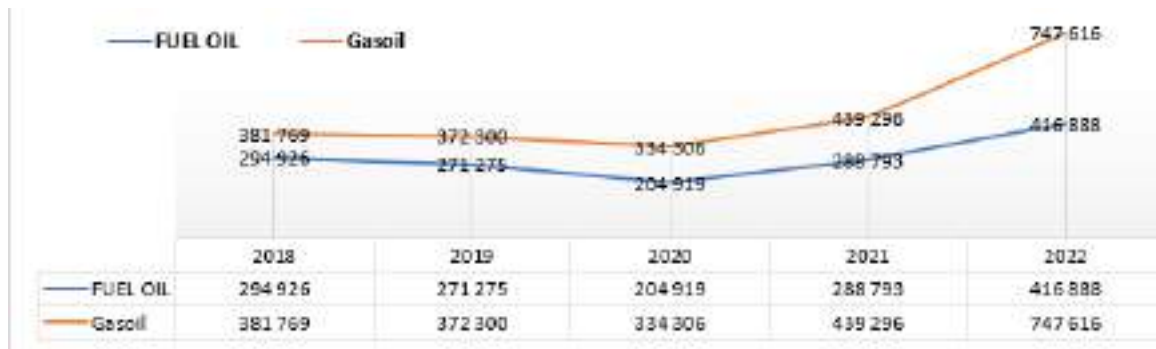
Le tableau suivant les variations du prix de la tonne des combustibles utilisés par Senelec :

Prix de la tonne réalisée par combustible	2021	2022	Ecart	
			Valeur	%
FO	288 793	416 888	128 095	44,36%
Gasoil	439 296	747 616	308 320	70,19%
Charbon	76361	209 573	133 212	174,45%

La hausse des cours mondiaux a impacté les charges d'exploitation, avec un niveau moyen du prix du baril de pétrole à 99,8 dollars US en 2022 contre 79,6 dollars US en 2021.

Évolution des Prix moyens des combustibles de 2018 à 2022 :

Le tableau suivant les variations du prix de la tonne des combustibles utilisés par Senelec :



Evolution mensuelle des Prix HFO et GO (TM) en 2021 :



Coût variable du kWh :

Le coût variable de production du kilowattheure pour l'ensemble du pays est de 83,76 F CFA/kWh contre 62,34 F CFA/kWh en 2021. Il est de 82,86 F CFA/kWh pour l'ensemble du Réseau Interconnecté (y compris les achats) et 86,23 F CFA/kWh pour les unités du RI Senelec.

Evolution du coût variable du kWh (en FCFA) sur le RI de 2021 à 2022 :

Cout Variable du kWh	2021	2022	Ecart	
			Valeur	%
C3 Vapeur	98,25	123,43	25,18	25,63%
C4	60,15	84,38	24,23	40,28%
C6	62,37	82,88	20,51	32,89%
C7	64,33	88,73	24,40	37,93%
Kahone1	100,49	155,07	54,58	54,32%
Total Diesel	62,60	86,21	23,61	37,71%
TAG2	183,4	345,95	162,55	88,63%
TAG4	148,81	285,98	137,17	92,18%
Total TAG	158,08	321,39	163,31	103,31%
RI Senelec	62,09	86,23	24,14	38,88%
Manantali	20,69	20,70	0,01	0,04%
Félou	20,46	20,76	0,30	1,45%
Gouina	0,00	20,79	20,79	#DIV/0!
Malicounda Power	0,00	90,52	90,52	#DIV/0!
Kounoune	75,32	108,05	32,73	43,46%
Contour Global	62,90	89,40	26,50	42,13%
Tobéne Power	67,84	98,25	30,41	44,83%
ICS	43,00	43,00	0,00	0,00%
CES Sendou	0,00	106,21	106,21	#DIV/0!
Solaire Bokhol	77,56	79,88	2,32	2,99%
Solaire Malicounda	69,44	70,36	0,92	1,32%
Solaire Mékhé	77,07	78,91	1,84	2,39%
Solaire Ten Merina	74,1	75,5	1,4	1,89%
Solaire Kahone	80,11	83,22	3,11	3,89%
Solaire Sakal	68,62	69,78	1,16	1,69%
Scaling Solar Touba	0,00	26,26	26,26	#DIV/0!
Scaling Solar Kahone	0,00	25,09	25,09	#DIV/0!
IPP Solaire PV	60,76	61,18	0,42	0,69%
KPS	66,55	94,76	28,21	42,39%
PETN	66,52	69,42	2,90	4,35%
Aggreko Boutoute & Kolda RI	0	211,71	211,71	#DIV/0!
Total Achat	59,79	81,59	21,80	36,47%
Total RI	60,55	82,86	22,31	36,84%

Mouvements d'énergie :

La production nette du parc du RI Senelec s'élève à 1 556,75 GWh pour une production brute de 1 589,52 GWh soit une consommation des auxiliaires de 32,77 GWh.

Les producteurs indépendants ont injecté 4 238,77 GWh sur le réseau interconnecté. L'énergie totale injectée sur le réseau de transport s'élève à 5 795,53 GWh pour une livraison aux postes sources de 5 688,00 GWh correspondant à un rendement production-transport de 97,59 %.

Le poste de Hann demeure le plus important du réseau en termes d'END avec une part de 10%.

Le poste de Bel Air occupe le deuxième rang avec 9%, et poste de Touba vient en troisième position avec 8%. En quatrième position, nous retrouvons les postes de Sakal, Thiona et Mbao avec 6% chacun. Ils sont suivis par les postes de Cap des biches, Université, Aéroport, Kaolack et Kounoune avec 5% chacun.

Le poste de Malicounda représente 3% de la charge globale du RI suivi des postes de Diass, Tambacounda et Guédiawaye avec 2% chacun. En dernière position, nous avons les postes de Tobène, Thiès et Fatick. Les postes de Bakel Diamniadio ainsi que les nouveaux postes récemment mis en service (Kolda, Ziguinchor, Soma, Birkama) représentent moins de 1%.

La part de la consommation des clients HTB (ICS, SOCO CIM, Sen Eau Mékhé, Sen Eau KMS, Someta, Fabrimetal, Olam, TER, PETN et Malicounda Power) dans la production brute totale est de 8,26% cette année contre 8,07% l'année dernière.

Le tableau suivant donne les différentes réalisations :

Distribution d'énergie par postes sources en 2022 :

Poste	Réalisation 2021 (MWh)	Réalisation 2022 (MWh)	Part 2022	Evolution 22/21
30 kV Hann	734 038	551 653	9,70%	-24,85%
30 kV Cap des Biches	253 237	291 337	5,12%	15,05%
6,6 - 30 kV Aéroport	279 574	311 449	5,48%	11,40%
30 kV Université	225 173	281 988	4,96%	25,23%
30 kV Thiona	278 900	292 822	5,15%	4,99%
30 kV Thiès numérique	40 858	60 641	1,07%	48,42%
30 kV Mbao	271 331	349 662	6,15%	28,87%
30 kV Malicounda	176 020	181 997	3,20%	3,40%
30 kV Kaolack	300 034	291 900	5,13%	-2,71%
31 kV Fatick	60 130	45 772	0,80%	-23,88%
30 kV Sakal	255 091	351 832	6,19%	37,92%
6,6 - 30 kV Bel Air	544 589	514 306	9,04%	-5,56%
30 kV Dagana	75 066	81 505	1,43%	8,58%
30 kV Matam	70 029	71 215	1,25%	1,69%
30 kV Bakel	32 088	26 316	0,46%	-17,99%
30 kV Tobène	49 125	65 139	1,15%	32,60%
30 kV Touba	391 235	434 557	7,64%	11,07%
30 kV Diass	101 911	96 817	1,70%	-5,00%
30 kV Diamniadio	24 947	25 704	0,45%	3,03%
30 kV Kolda	0	94 973	1,67%	----
30 kV Ziguinchor	0	94 870	1,67%	----
30 kV Guédiawaye	0	102 144	1,80%	----
30 kV CICAD	2 314	2 035	0,04%	-12,06%
30 kV Tambacounda	7 030	132 724	2,33%	1787,97%
30 kV Soma	3 434	28 137	0,49%	719,37%
30 kV Birkama	0	134 377	2,36%	----
SOCOCIM	146 253	170 628	3,00%	16,67%
Sen Eau KMS (1, 2 & 3)	62 052	75 876	1,33%	22,28%
Sen Eau MEKHE	56 152	53 592	0,94%	-4,56%
ICS - Mine (TAIBA)	5 783	11 070	0,19%	91,42%
SOMETA	57 742	55 245	0,97%	-4,32%
OLAM	6 565	7 853	0,14%	19,62%
Fabrimetal	58 703	95 168	1,67%	62,12%

Poste	Réalisation 2021 (MWh)	Réalisation 2022 (MWh)	Part 2022	Evolution 22/21
30 kV Kounoune	219 896	284 348	5,00%	29,31%
TER	1 484	16 789	0,30%	1031,33%
Aux PETN	0	286	0,01%	-----
Aux Malicounda Power	0	1 279	0,02%	-----
Total Distribution	4 790 784	5 688 131	100%	18,73%

Qualité de service :

Une dégradation de la qualité de service est notée cette année avec un Temps Equivalent de Coupure de 1,084 jours contre 1,011 jours en 2021.

En effet, la clientèle a souvent été confrontée à des microcoupures résultant d'une part, des perturbations sur le RI et d'autre part, de l'intermittence des centrales à énergie renouvelables (EnR).

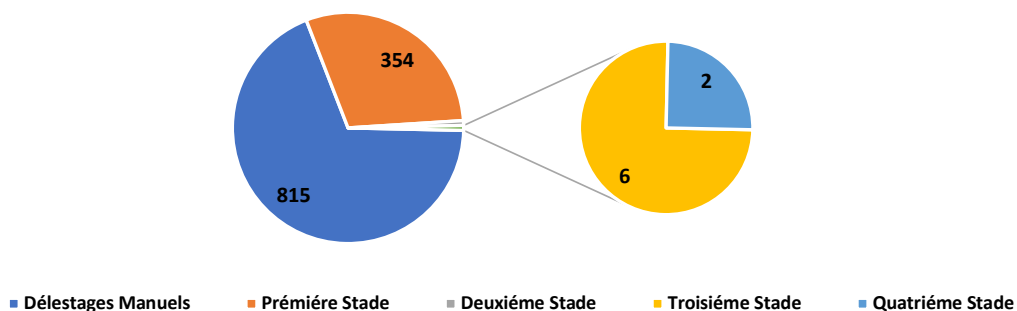
Ainsi, le système électrique a enregistré 1 185 délestages dont 370 Automatiques et 815 manuels soit une moyenne de 3,2 délestages par jour contre 1,7 en 2021.

- L'END est passée de 13,62 GWh à 14,10 GWh,
- Le SAIFI qui donne la fréquence d'interruption moyenne chez les clients est de 11,69 en 2021 contre 15,80 en 2022, soit une hausse de 35,16%,
- Le SAIDI qui mesure la durée moyenne d'interruption de service ressenti par le client est passé de 07h 35mn 15s en 2021 à 14h 20mn 12s en 2022.

Le tableau suivant donne le nombre de délestages automatiques et manuels selon la source :

Sources	Nombre de délestage automatique et manuel	Parts (%)
Délestages Manuels	815	68,78%
Prémière Stade	354	29,87%
Deuxième Stade	8	0,68%
Troisième Stade	6	0,51%
Quatrième Stade	2	0,17%
Total	1 185	100,00%

Nombre de Délestage Automatique et Manuel



• INTERRUPTIONS DE SERVICES RESEAUX :

Garantir la sûreté du système électrique revient à assurer continuellement l'équilibre entre l'offre et la demande, ainsi que la disponibilité permanente de l'énergie vers les consommateurs. Cependant le système électrique est parfois touché par des perturbations pouvant l'affecter de manière permanente ou ponctuelle. Ces perturbations résultent des incidents, des manœuvres et/ou des travaux. Elles peuvent aussi découler d'un manque de production (délestages et/ou effacements)..

Niveau de Tension	Interruptions 2021		Interruptions 2022		Evolution END (%)
	Nombre	END (GWh)	Nombre	END (GWh)	
6,6 kV Dakar	342	0,07	98	0,02	-71,43%
30 kV Dakar	7 936	3,04	8 592	4,81	58,22%
6,6 kV hors Dakar	93	0,04	17	0,85	2025,00%
30 kV hors Dakar	18 403	9,07	18 388	7,87	-13,23%
90 kV	462	1,41	339	0,55	-60,99%
225 kV	29	0,00	305	0,00	-----
TOTAL interruptions	27 265	13,63	27 739	14,10	3,45%

L'END générée en 2022 est de 14,10 GWhs soit une hausse de 3,45% par rapport à l'année 2021. Cette hausse s'explique d'une part, par le manque de combustible ayant conduit à des délestages tournants et à l'effacement de certains clients HTB (Sococim et Nawec) et, d'autre part, par les incidents généralisés survenus sur le RI. Deux incidents majeurs ont été enregistrés :

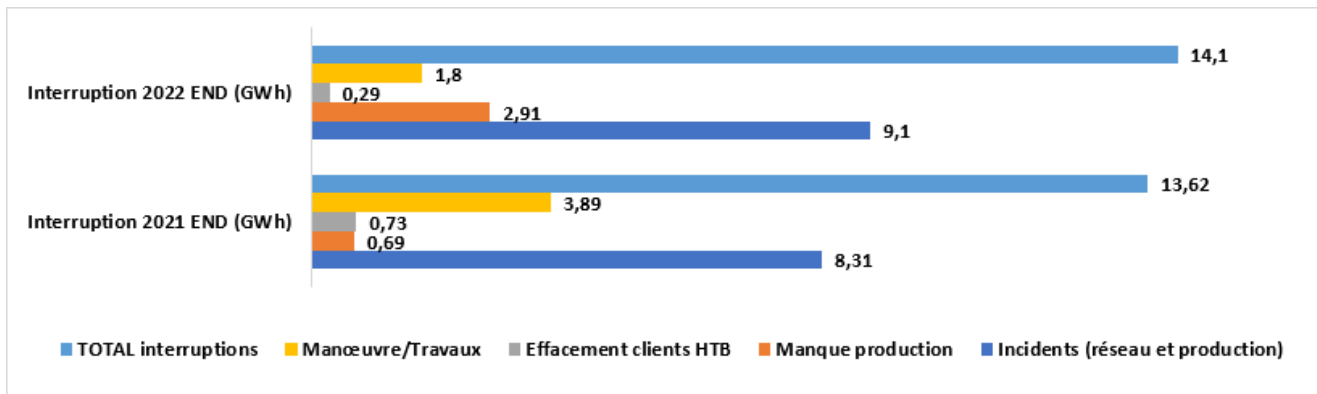
- 19 juin 2022 : Déclenchement de la ligne Touba – Kaolack entraînant une séparation du RI avec une END qui s'élève à 1,17 GWh,
- 6 octobre 2022 : Déclenchement de la ligne Kayes – Bakel suivi d'un manque de tension sur l'ensemble des postes sources occasionnant une END de 1,15 GWh.

Il faut noter également les perturbations enregistrées sur la partie sud après l'intégration d'une bonne partie du RNI dans le RI. Ci-dessous la répartition de l'END par nature :

Répartition des interruptions par nature :

L'END totale a augmenté de 0,45 GWh (3,45%) par rapport à 2021 (13,62 GWh).

Nature	Interruption 2021 END (GWh)	Interruption 2022 END (GWh)	Evolutions (%)
Incidents	8,31	9,1	9,51%
Manque production	0,69	2,91	321,74%
Effacement clients HTB	0,73	0,29	-60,27%
Manœuvre/Travaux	3,89	1,8	-53,73%
TOTAL interruptions	13,62	14,10	3,52%



INCIDENTS

L'END générée par les incidents enregistrés sur le réseau HTB est de 110 MWh contre 100 MWh en 2021. Les plus remarquables de ces incidents ont été causés par :

- Le déclenchement de la ligne Touba – Kaolack, suivi d'un manque de tension sur tous les postes,
- Le déclenchement des lignes 225 kV de part et d'autre du poste de Sakal, entraînant un manque au poste de Sakal,
- La mise hors tension du poste de Hann à la suite d'une inondation avec une reprise partielle des départs dudit poste,
- Le déclenchement du départ 225 kV Dagana au poste de Sakal entraînant un manque de tension au poste 225 kV de Sakal et au poste 90 kV de Keur Momar Sarr.

Le détail de l'ensemble des déclenchements est donné dans le tableau ci-dessous :

Niveau de Tension	Incidents 2021		Incidents 2022		Evolution END (%)
	Nombre	END (GWh)	Nombre	END (GWh)	
90 kV	148	0,10	55	0,11	10,00%
225 kV	1	0,00	63	0,00	-----
TOTAL interruptions	149	0,10	118	0,11	10,00%

MANŒUVRES ET TRAVAUX :

L'END relative aux travaux et manœuvres sur le réseau HTB ayant entraîné une interruption de service des clients haute tension a atteint une valeur de 182 MWh contre 574 MWh en 2021. Pour cette année, deux travaux majeurs ont nécessité une interruption de service de quelques clients HTB. Il s'agit de :

- La coupure générale du poste de SOMETA pour une maintenance corrective sur le sectionneur ligne du départ Olam à Someta avec la coupure des clients HTB Fabrimetal et Someta,
- La coupure générale du poste de Mékhé pour des essais de protection et d'entretien de contrôle commande avec la mise hors service des PV Ten Mérina et Santhiou Mékhé ainsi que la coupure du client Sen 'Eau.

Niveau de Tension	Manœuvres et Travaux 2021		Manœuvres et Travaux 2022		Evolution END (%)
	Nombre	END (GWh)	Nombre	END (GWh)	
90 kV	283	0,57	274	0,18	-68,07%
225 kV	28	0,00	242	0,00	-----
Total Manœuvres et Travaux	311	0,57	516	0,18	-68,07%

DELESTAGES PAR MANQUE DE PRODUCTION :

Dans un système électrique, l'équilibre offre demande doit être garanti à tout instant. Vers la fin du deuxième trimestre, la situation du système électrique a été très tendue en raison d'un manque de combustible noté sur les centrales de Tobène Power, ContourGlobal, Kounoune Power et Sendou.

Afin de conserver l'intégrité du système électrique, le Dispatching a procédé à l'effacement de certains clients HTB et aux délestages tournants un peu partout sur le territoire national. A cet effet une END de 3 391 MWh a été comptabilisée soit une hausse de 139% par rapport à l'année passée.

RÉPARTITION DES DÉLESTAGES À DAKAR ET DANS LES AUTRES RÉGIONS :

Niveau de Tension	Délestage et Effacements 2021		Délestages et effacements 2022		Evolution END (%)
	Nombre	END (GWh)	Nombre	END (GWh)	
6,6 kV Dakar	0	0	0	0	#DIV/0!
30 kV Dakar	89	207	424	892	330,92%
6,6 kV hors Dakar	0	0	0	69	#DIV/0!
30 kV hors Dakar	141	480	793	2 143	346,46%
90 kV	31	734	10	287	-60,90%
Total délestages et Effacements	261	1 421	1 227	3 391	138,63%

EFFACEMENTS CLIENTS HAUTE TENTION

L'effacement consiste à une diminution temporaire de la consommation de clients HTB. Il représente aujourd'hui un levier d'exploitation très important pour assurer la sûreté du système électrique avec la gestion de l'équilibre offre-demande. Chaque année, Senelec procède à l'effacement du client industriel Sococim en période de manque de production.

Ainsi le client Sococim a été effacé 10 fois pour une END de 287 MWh. De plus, Senelec a également procédé à deux reprises à une limitation de l'export vers le réseau Nawec générant une END de 27 MWh. Au total, 287 MWh d'effacement ont été comptabilisé contre 734 MWh en 2021 soit une baisse de 60,90%.

SOCOCIM	2021	2022	Evolutions (%)
Nombre de fois	31	10	-67,74%
END (MWh)	734	287	-60,90%



Agence Principale de Thiaroye

ACTIVITE COMMERCIALE

Clientèle :

En 2022, Senelec compte 2 198 624 clients soit un accroissement de 11,86% (+233 051 clients).

Clients	2021	2022	Variations 2022/2021
Basse Tension	1 962 400	2 195 261	11,87%
Moyenne Tension	3 164	3 352	5,94%
Haute Tension	9	11	22,22%
Total	1 965 573	2 198 624	11,86%

Ventes D'énergie :

L'énergie totale facturée à l'ensemble de la clientèle est de 4 862,58 GWh en 2022. Elle a augmenté de 16,02% (671,51 GWh) par rapport à 2021.

Ventes (GWh)	2021	2022	Variations (2022/2021)
Basse Tension	2 645,47	2 946,32	11,37%
Moyenne Tension	1 135,81	1 247,22	9,81%
Haute Tension	387,78	477,59	23,16%
Exportations (NAWEC)	22,01	191,45	769,84%
Total	4 191,07	4 862,58	16,02%

Chiffre d'affaires sur les ventes d'énergie :

Le chiffre d'affaires total réalisé sur ces ventes (hors subvention pour gel de tarif) est de 535,77 milliards de FCFA HTVA en 2022. Il a augmenté de 14,41% (67,48 Milliards de FCFA) par rapport à 2021.

Ventes Hors taxes (milliards FCFA)	2021	2022	Variations 22/21
Basse Tension	304,29	339,87	11,69%
Moyenne Tension	129,07	139,67	8,21%
Haute Tension	32,97	40,04	21,44%
Exportations	1,96	16,20	726,53%
Total	468,29	535,77	14,41%

Prix Moyen :

Le prix moyen global du kWh est de 110,18 FCFA en 2022 contre 111,73 FCFA en 2021 soit une baisse de 1,55 FCFA (1,39%).

Prix moyen de l'électricité (FCFA/kWh)	2021	2022	Variations 22/21
Basse Tension	115,02	115,35	0,29%
Moyenne Tension	113,64	111,98	-1,45%
Haute Tension	85,01	83,73	-1,51%
Exportations (NAWEC)	88,86	85,93	-3,30%
Total	111,73	110,18	-1,39%

(*) Les ventes d'énergie réalisées tiennent compte de la PLNF, PFNL.

Basse Tension (BT) :

Le nombre de clients Basse Tension passe de 1 962 400 clients en 2021 à 2 195 261 clients en 2022 ; soit une hausse de 12,04%.

L'énergie facturée à cette catégorie de la clientèle s'élève à 2 946,32 GWh contre 2 645,47 GWh en 2021 soit une hausse de 11,37%.

Cette énergie BT représente 60,59 % du volume global des ventes de 2022. Le chiffre d'affaires réalisé sur les ventes BT est de 339,87 milliards de F CFA et a augmenté de 35,58 milliards de F CFA (+11,69%) comparé à 2021.

Le prix moyen du kWh en BT est 115,35 F CFA, soit une hausse de 0,29% comparé à 2021.

Moyenne Tension (HTA) :

La clientèle Moyenne Tension a consommé 1 247,22 GWh soit 25,65% des ventes globales de Senelec. Ces

ventes MT ont augmenté de 111,41 GWh soit 9,81% par rapport à 2021.

Le chiffre d'affaires MT s'élève à 139,67 milliards de FCFA augmentant ainsi de 10,60 milliards (+8,21%) par rapport à 2021.

Le prix moyen du kWh MT est passé de 113,64 FCFA en 2021 à 111,98 FCFA en 2022, soit une diminution de 1,45%.

Haute Tension (HTB) :

En 2022, les ventes HT s'élèvent à 477,59 GWh contre 387,78 GWh en 2021 avec un plus de 89,80 GWh (+23,16%).

Le chiffre d'affaires réalisé en HT s'élève à 40,04 milliards de FCFA, soit une hausse de 7,07 milliards par rapport à 2021 (21,44%). Le prix moyen du kWh HT est de 83,83 F CFA soit une baisse de 1,39% comparé à 2021.

VENTES HAUTE TENSION (GWh)	2021	2022	Variations 2022/2021
ICS	5,90	10,83	83,50%
SOCOCIM	139,94	169,62	21,21%
SEN-EAU	61,48	52,85	-14,04%
SOMETA	59,94	53,51	-10,73%
OLAM	5,16	7,73	49,99%
TER	0,33	15,92	4703,73%
Fabrimetal Senegal	58,11	90,73	56,12%
Usine KMS3	55,54	74,89	34,84%
Parc Eolien Taiba Ndiaye	1,37	0,29	-78,55%
Malicounda Power	0,00	1,20	-----
Total	387,78	477,59	23,16%

Rendement :

Le rendement brut de Senelec s'est amélioré de 1,47% entre 2021 et 2022, il passe de 81,11% à 82,30%/

Rendements	2021	2022	Ecarts	Variations
Rendement Brut Senelec	81,11%	82,30%	1,19%	1,47%
Rendement Net Senelec	81,71%	82,77%	1,06%	1,30%



Recouvrement : Répartition du CAE et des Encaissements en 2022

CENTRE DE GESTION	CAE brut (milliards FCFA)	Poids CAE brut	Encaissements (milliards FCFA)	Taux couverture CAE
DGC	268 113 911 399	57,55%	268 079 417 584	98,52%
DC1	54 164 194 856	11,63%	105 659 481 257	100,98%
DC2	18 741 955 934	4,02%	36 285 883 494	101,25%
DC3	11 239 459 783	2,41%	34 864 974 238	102,12%
DRCE	18 412 642 181	3,95%	32 030 493 782	97,76%
DRCO	60 567 468 986	13,00%	92 012 695 852	98,55%
DRN	25 641 861 786	5,50%	34 958 895 321	95,98%
DRS	8 478 933 127	1,82%	15 356 087 983	97,06%
UNKNOWN			6 999 405	
TOTAL SENELEC	465 856 445 785	100,00%	619 809 391 483	98,79%

Situation des créances à fin décembre 2022 Milliards CFA :

Créance	janv-22	déc-22	Ecart	Variation
Total Particuliers	81 339 007 807	83 193 387 385	1 854 379 578	2,28%
Total Administration	61 409 609 289	63 092 824 445	1 683 215 156	2,74%
Total Ambassades	695 553 092	2 489 507 092	1 793 954 000	257,92%
Total Senelec	143 444 170 188	148 775 718 922	5 331 548 734	3,72%

Les créances de Senelec passent de 143,44 milliards en janvier 2022 à 148,78 en décembre 2021 soit une hausse de 5,33 milliards représentant (3,72 %) en valeur relative.

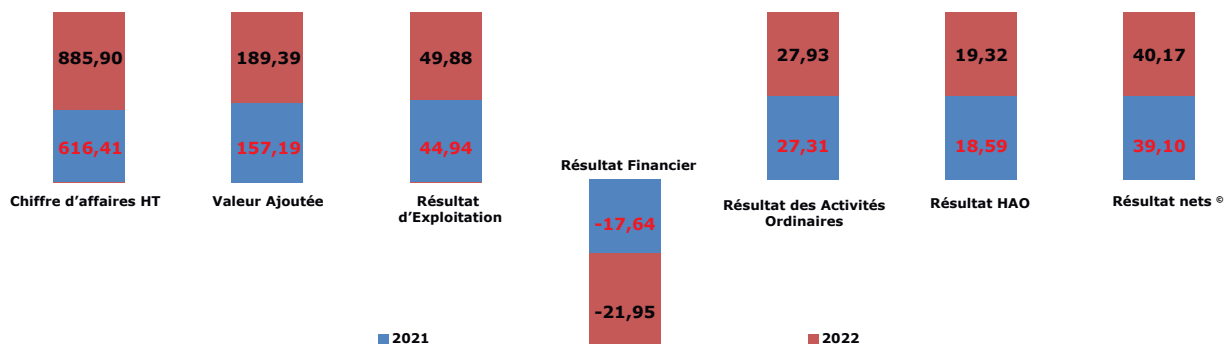
RESULTATS COMPTABLES :

L'exercice 2022 s'est terminé par un bénéfice net de 40 173 millions de FCFA contre un résultat excédentaire de 39 102 millions de FCFA en 2021 soit une amélioration par rapport au résultat antérieur de près de 1 070 millions.

Soldes Intermédiaires de Gestion (S.I.G)

S.I.G (Milliards F CFA)	2021	2022	Ecart 2022/2021	
			Valeur	%
Chiffre d'affaires HT	616,41	885,90	269,49	43,72
Valeur Ajoutée	157,19	189,39	32,20	20,48
Résultat d'exploitation	44,94	49,88	4,94	11,00
Résultat financier	-17,64	-21,95	-4,31	-24
Résultat des Activités Ordinaires	27,31	27,93	0,62	2,28
Résultat HAO	18,59	19,32	0,73	3,91
Résultats nets ®	39,10	40,17	1,07	2,74

S.I.G Milliards F CFA



Chiffre d'affaires :

En 2022, le chiffre d'affaires, constitué des ventes d'énergie des Travaux et Services Vendus et des Produits Accessoires s'élève à 885,90 milliards de FCFA contre 616,41 milliards de FCFA en 2021 ; soit une hausse de 43,72 % par rapport à l'exercice précédent (269,49 milliards de FCFA).

Valeur Ajoutée :

La valeur ajoutée est de 189,39 milliards de FCFA en 2022 contre 157,19 milliards de FCFA en 2021 soit une amélioration en valeur relative de 32,20 milliards de FCFA (+20,48%).

Excédent Brut d'Exploitation :

L'excédent Brut d'Exploitation de 2022 s'est bonifié par rapport à son niveau de 2021. Il passe de 93,48 milliards en 2021 à 111,53 milliards en 2022 ; soit une croissance de 18,05 milliards de FCFA (+19,30%).

Résultat d'Exploitation :

Le résultat d'Exploitation est passé de +44,94 milliards en 2021 à +49,88 milliards en 2022 ; soit une évolution de 4,94 milliards de FCFA (+11,00%).

Résultat Financier

Quant au résultat financier, il s'est détérioré de 4,31 milliards de FCFA comparé 2021 en passant de -17,64 milliards de FCFA à -21,95 milliards de FCFA en 2022.

Compte de Résultat :

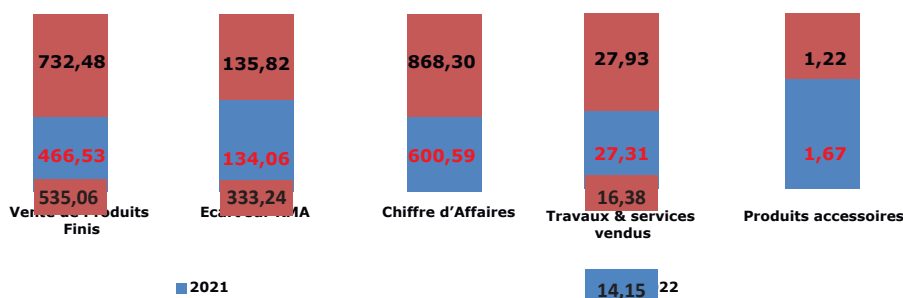
1. Produits :

Ventes d'énergie :

Le chiffre d'affaires des ventes, composé des ventes de produits fabriqués et de l'écart sur le revenu maximum autorisé, s'élève à 868,30 milliards de FCFA en 2022 contre 600,59 milliards de FCFA en 2021 ; soit une hausse de 267,71 milliards de FCFA (+44,57%). Les Travaux et Services Vendus ont atteint 16,38 milliards de FCFA et ont augmenté de 2,23 milliards FCFA sur les réalisations de 2021. Les Produits Accessoires ont connu une baisse de 0,45 milliard en passant de 1,67 milliard de FCFA en 2021 à 1,22 milliard de FCFA en 2022.

Produits (Milliards FCFA)	Réel 2021	Réel 2022	Ecart 2022/2021	
			Valeurs	%
Ventes de Produits fabriqué	466,53	535,057	68,53	14,69%
Ecart sur RMA	134,06	333,245	199,19	14,69%
Chiffre d'affaires des Ventes	600,59	868,30	267,71	44,57%
Travaux & services vendus	14,15	16,38	2,23	15,74%
Produits accessoires	1,67	1,22	-0,45	-27,23%
Chiffre d'Affaires	616,41	885,90	269,49	43,72%

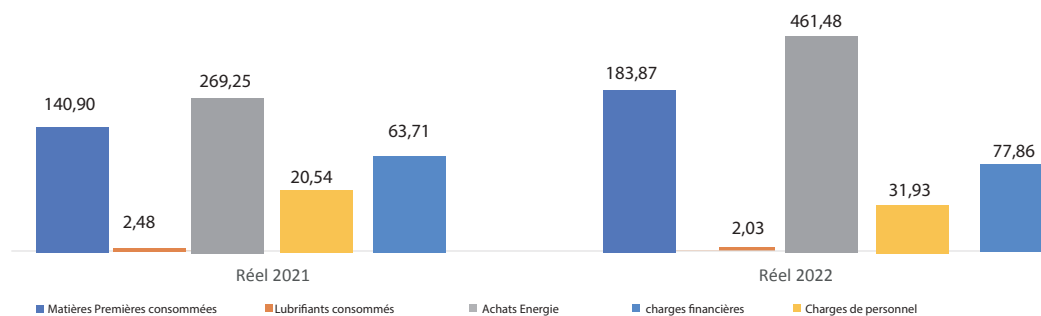
Produits en Milliards F CFA



2. Charges :

Charges courantes (Milliards FCFA)	Réel 2021	Réel 2022	Ecart 2022/2021	
			Valeurs	%
Matières Premières consommées	140,90	183,87	42,97	30,50%
Lubrifiants consommés	2,48	2,03	-0,45	-18,17%
Achats Energie	269,25	461,48	192,23	71,39%
Charges financières	20,54	31,93	11,39	55,45%
Charges de personnel	63,71	77,86	14,15	22,21%
TOTAL	523,20	757,18	233,98	44,72%

Charges en Milliards F CFA



Achats de matières premières et fournitures liées : Ils sont à 647,39 milliards de FCFA en 2022 contre 412,63 milliards en 2021 soit une hausse de 56,89% (234,75 milliards de FCFA).

Dont achats d'énergie : Ils s'élevaient 461,483 milliards de FCFA en 2022 contre 269,253 milliards de FCFA en 2021 soit une hausse de 72,66% (192,32 milliards de FCFA).

Dont consommations des lubrifiants : Ils se chiffrent à 2,03 milliards de FCFA contre 2,48 milliards de FCFA en 2021 soit une baisse de 0,45 milliard de FCFA (18,15%).

Transports : Les frais de transport réalisés en 2022 ont augmenté de 1,06 milliards de FCFA (52,11%) du fait principalement des voyages et déplacement du personnel à l'étranger. Les réalisations ont atteint 3,09 milliards de F CFA.

Services Extérieurs : Les Services extérieurs consommés en 2022 ont baissé de 2,36 milliards de F CFA par rapport à l'exercice précédent : 38,81 milliards de F CFA contre 41,17 milliards de FCFA en 2021 soit (5,73%).

Impôts et Taxes : Les impôts et taxes ont augmenté de 2,34 milliards de F CFA en valeur absolue par rapport à 2021 (25,73%) passant de 9,09 milliards de F CFA à 11,43 milliards de F CFA. Cet écart est imputable principalement à la hausse des autres amendes & pénalités fiscales de 2,55 milliards F CFA

Autres Charges : Les autres charges enregistrées en 2022 ont baissé de 1,96 milliards (29,35%) par rapport à 2021.

Cette baisse s'explique principalement par la variation des postes suivants :

- Charges provisionnées sur la responsabilité civile : 1,614 milliards ;
- Provision d'exploitation sur créance : 7,950 milliards.

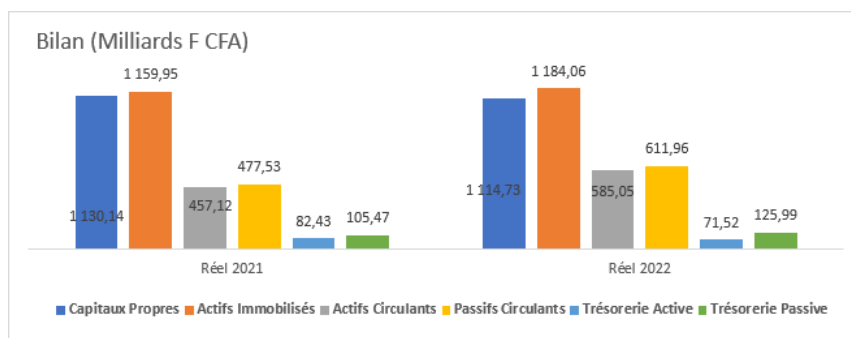
Charges de Personnel : Les charges de personnel comptabilisées en 2022 (77,86 milliards de FCFA) sont supérieures à celles de 2021 (63,71 milliards de F CFA) de 14,15 milliards de FCFA soit 22,21 % en valeur relative.

Bilan:

Au 31 décembre 2022, Senelec affiche un total bilan de 1 852,69 milliards de F CFA, soit une augmentation de 139,55 milliards de F CFA (8,15%) par rapport à 2021 (1 713,14 milliards de F CFA).

	Réel 2021	Réel 2022	Ecart 2022/2021	
			Valeurs	%
Ressources Stables	1 130,143	1 114,73	-15,41	-1,36%
Actifs Immobilisés	1 159,95	1 184,06	24,11	2,08%
Actifs Circulants	457,12	585,05	127,93	27,99%
Passifs Circulants	477,53	611,96	134,43	28,15%
Trésorerie Active	82,43	71,52	-10,91	-13,24%
Trésorerie Passive	105,47	125,99	20,52	19,46%

Bilan en Milliards de F CFA



L'ACTIF :

L'actif immobilisé ; passe de 1 159,95 milliards de F CFA en 2021 à 1 184,059 milliards de F CFA en 2022 soit une hausse de 24,11 milliards de FCFA en valeur brute (2,08% en valeur relative).

L'actif circulant ; augmente de 127,69 milliards de F CFA soit (27,99%). Les créances nettes sur les clients se chiffrent à 189,40 milliards de F CFA en 2022 contre 137,56 milliards de F CFA en 2021 soit une hausse de 51,84 milliards de FCFA. Les autres créances affichent un solde net de 378,61 milliards de FCFA contre 289,82 milliards de FCFA en 2021 correspondant à une hausse de 88,80 milliards de FCFA.

La trésorerie-Actif ; elle est de 82,43 milliards de F CFA en 2021 contre 71,520 milliards de FCFA réalisés en 2022 soit une baisse de 10,91 milliards de FCFA. Elle est essentiellement composée des valeurs à l'encaissement et des disponibilités dans les comptes banques, les comptes spéciaux (domiciliations des créances et des comptes séquestres).

LE PASSIF :

Le Capital : Le capital social de Senelec est de 175,24 milliards de francs au 31 décembre 2022.

Les ressources stables : Elles passent de 1 130,00 milliards en 2021 à 1 114,73 milliards en 2022 soit une baisse de 15,41 milliards de F CFA (1,38%).

Le Passif circulant : Il a augmenté de 134,43 milliards de F CFA (28,15%) par rapport à 2021. Cette hausse notée au niveau de la rubrique entre 2021 et 2022 s'explique essentiellement par la hausse du poste combustible de 183 milliards de F CFA et des dettes fiscales de 45 milliards de F CFA.

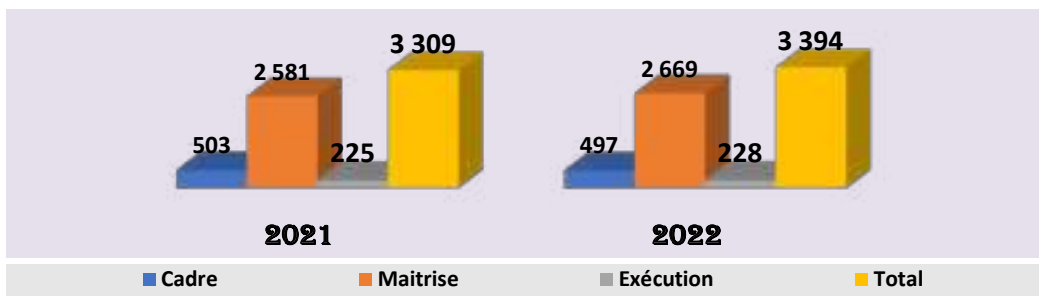
Trésorerie passive : Il est passé de 105,47 milliards de F CFA en 2021 à 125,989 milliards de FCFA en 2022, soit une hausse de 20,52 milliards de F CFA (19,46%).



BILAN SOCIAL

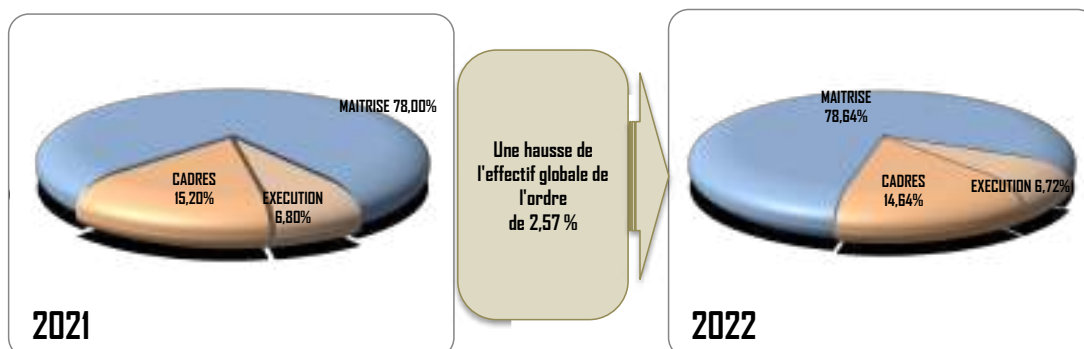
Effectifs : Le personnel permanent de Senelec au 31 Décembre 2022 est de 3 394 agents, soit une hausse de 2,57 % par rapport à 2021 (3 309 agents).

Evolution des effectifs CDI INSCRITS



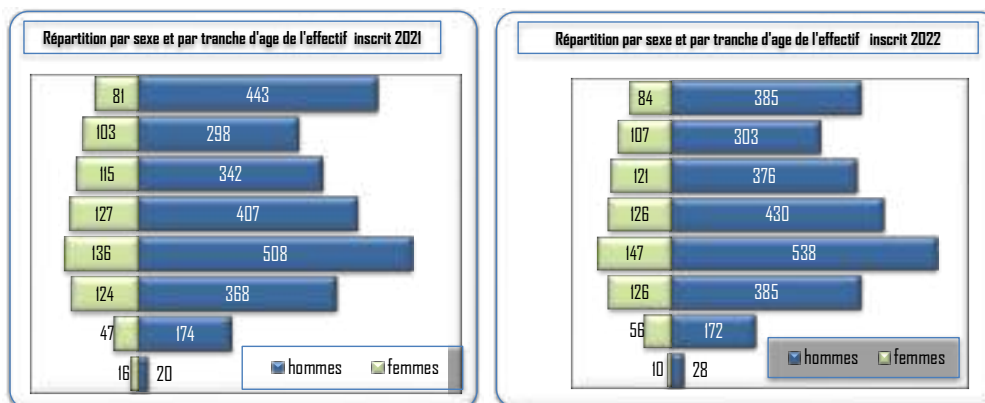
Répartition du personnel par collègue :

A fin 2022, Senelec compte 497 cadres, 2 669 agents maîtrise et 228 agents d'exécution. Le personnel connaît une hausse de 2,57%.



Répartition du personnel par sexe et par âge :

Le personnel de Senelec est composé de 2 617 hommes et 777 femmes. L'effectif âgé de 45 à 60 ans représente 43,99 % en 2022 contre 41,76 % en 2021. La moyenne d'âge est de 43 ans 04 mois. Le personnel âgé au plus 45 ans a diminué de 06 agents il passe de 1 382 agents en 2021 à 1 376 agents en 2022.



Mouvements du personnel :

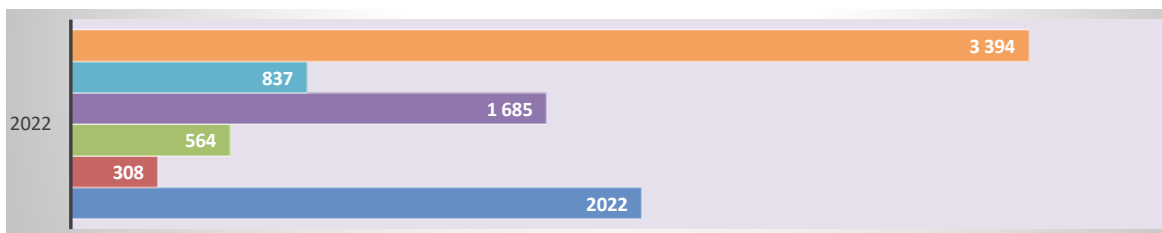
Durant l'année 2022, 211 agents ont été recrutés soit :

- 14 cadres,
- 163 agents de maîtrise et
- 34 agents d'exécution.

Les déperditions sont au nombre de 101 agents dont 80 départs à la retraite.

Effectifs par fonctions :

Fonctions	2022	Parts
Production	308	9,07%
Réseaux (Transport et Distribution)	564	16,62%
Commerciale	1 685	49,65%
Support	837	24,66%
TOTAL	3 394	100%

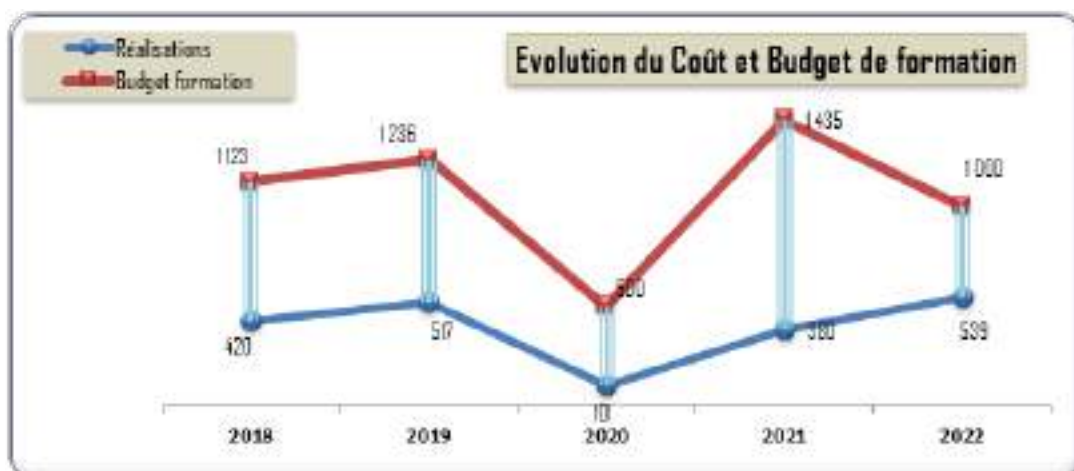


Formation et encadrement :

L'effectif formé au Sénégal (CFPP et hors CFPP) est exprimé en homme. Jour et s'élève à 2 570.

ANNEES	SENEGAL CFPP	SENEGAL Hors CFPP	ETRANGER	TOTAL
2020	1 951	616	3	2 570
2021	3 386	691	29	4 106

Le coût de la formation est de 538,76 millions FCFA, soit un taux d'exécution de 53,88% par rapport au budget, contre 26,46% en 2021.



Conditions de travail d'hygiène et de sécurité

Accidents de travail :

		Nature de l'accident		
		Accident de Site	Accident de trajet	TOTAL
Année 2022	Avec arrêt de travail	11	9	20
	Sans arrêt de travail	0	0	0
	Décès	0	0	0
	Total victimes	11	9	20
	Nombre de journées perdues	321	793	1 114
Année 2021	Avec arrêt de travail	16	10	26
	Sans arrêt de travail	1	1	2
	Décès	2	0	2
	Total victimes	19	11	30
	Nombre de journées perdues	372	347	719

Consultations médicales :

SITES	AGENTS	EPOUSES	ENFANTS	AUTRES	TOTAL
VINCENS	1 785	279	366	325	2 755
BEL AIR	309	2	19	116	446
BOURGUIBA	618	29	94	34	775
HANN	1 618	43	91	123	1 875
GUEDIAWAYE	657	190	247	209	1 303
DISPATCHING	228	68	120	77	493
CAP des BICHES	1 476	589	903	642	3 610
RUFISQUE	276	98	153	77	604
REGIONS	4 279	1 875	1 845	177	8 176
TOTAL	11 246	3 173	3 838	1 780	20 037

ANNEXES

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
AD	Immobilisations incorporelles	6 218 236 744	4 696 208 470	- 1 522 028 274	-24%
AF	Brevets, licences, logiciels	6 218 236 744	4 696 208 470	- 1 522 028 274	-24%
213000	LOGICIELS ACHETES	1 291 071 319	1 291 071 319	-	0%
213100	LOGICIELS DEVELOPPES	4 258 153 689	9 308 915 671	5 050 761 982	119%
219300	LETTREGE LOGICIELS ACHETES	4 475 296 349	145 185 939	- 4 330 110 410	-97%
281310	AMORTISSEMENTS LOGICIELS DEVELOPPES	- 2 733 517 584	- 4 844 384 441	- 2 110 866 857	77%
281300	AMORTISSEMENTS DES LOGICIELS ACHETES	- 1 072 767 029	- 1 204 580 018	- 131 812 989	12%
AI	Immobilisations corporelles	1 088 250 269 473	1 120 842 803 303	32 592 533 830	3%
AJ	Terrains	47 882 336 401	48 751 672 790	869 336 389	2%
222100	TERRAINS A BATIR	11 546 924 851	12 130 110 399	583 185 548	5%
223100	TERRAINS POUR BATIMENTS INDUSTRIELS	22 922 535 200	22 922 535 200	-	0%
223200	TERRAINS POUR BATIMENTS ADM ET COMM	13 262 876 350	13 262 876 350	-	0%
229000	AMENAGEMENT DES TERRAINS EN COURS	150 000 000	436 150 841	286 150 841	191%
AK	Bâtiments	40 422 350 870	38 011 382 530	- 2 410 968 520	-6%
231100	BATIMENTS INDUSTRIELS	24 094 697 986	24 502 058 507	407 360 521	2%
231300	BATIMENTS ADMINIST. & COMMERCIAUX	34 172 993 369	42 622 433 274	8 449 439 905	25%
231400	BATIMENTS AFFECTES AU LOGEMENT DU PERS. NOUV. CONST.	4 394 094 512	4 394 094 512	-	0%
239110	BATIMENTS INDUSTRIELS EN COURS	554 365 984	449 773 191	- 104 592 793	-19%
239130	AGENCMT ADMINIST. & COMMERCIAUX EN COURS	12 600 727 056	5 140 563 255	- 7 460 163 801	-59%
283110	AMORTISSEMENTS BAT. INDUSTRIEL	- 11 675 857 397	- 13 378 753 100	- 1 702 895 703	15%
283130	AMORTISSEMENTS BAT. ADM. & CCOM	- 20 830 160 856	- 22 610 572 794	- 1 780 411 938	9%
283140	AMORT. BAT AFFECTES AU LOG. PERSONNEL	- 2 888 509 784	- 3 108 214 495	- 219 704 711	8%
AL	Installations et agencements	884 300 274 704	899 442 667 414	15 142 392 710	2%
234100	EQUIPEMENTS ELECTR. DES POSTES ET SOUS STATION.	262 946 660 012	317 004 378 688	54 057 718 676	21%
234110	GENIE CIVIL / POSTES ET S/STATION	44 088 712 738	74 765 883 661	30 677 170 923	70%
234120	LIGNES ELECTRIQUES HTB AERIENNES (HT)	56 788 028 917	113 125 618 669	56 337 589 752	99%
234130	LIGNES ELECTRIQUES HTA AERIENNES (MT)	133 488 119 773	148 194 078 689	14 705 958 916	11%
234140	LIGNES ELECTRIQUES HTA SOUTERRAINES (MT)	78 098 319 371	91 796 189 097	13 697 869 726	18%
234150	LIGNES ELECTRIQUES BT AERIENNES	45 063 218 819	60 959 667 863	15 896 449 044	35%
234160	LIGNES ELECTRIQUES BT SOUTERRAINES	976 451 967	4 053 660 818	3 077 208 851	315%
234170	LIGNES ELECTRIQUES HTB SOUTERRAINES (HT)	5 725 910 999	7 230 931 186	1 505 020 187	26%
234300	BRANCHEMENTS ABONNES NEUFS	16 297 337 095	16 925 661 686	628 324 591	4%
234410	LIGNES ELECTRIQUES	46 425 504	-	- 46 425 504	-100%
235110	AMENAG. INSTALL. & REFECTION A USAGE ADM & CCOM	1 911 373 707	2 045 050 089	133 676 382	7%
235112	SYSTEME DE SURVEILLANCE ET CONTROLE D'ACCES	-	-	-	-
235130	AMENAG. INSTALL. & REFECTION A USAGE INDUSTRIEL	1 798 853 614	2 400 601 977	601 748 363	33%
238000	INSTALLAT. ELECTROMECHANIQUES : CENTRALE	182 582 328 948	184 534 858 711	1 952 529 763	1%
238001	VISITES CENTRALES ET REHABILITATION	2 400 086 763	2 729 659 905	329 573 142	14%
239801	VISITES CENTRALES ET REHABILITATION EN COURS	568 174 662	218 887 579	- 349 287 083	-61%
239410	EQUIPEMENTS ELECTR. DES POSTES ET SOUS STAT. EN COURS	125 476 114 781	83 158 863 741	- 42 317 251 040	-34%
239411	GENIE CIVIL / POSTES ET S/STATION EN COURS	29 333 500 720	3 810 973 387	- 25 522 527 333	-87%
239412	LIGNES ELECTRIQUES HTB AERIENNES (HT) EN COURS	61 909 393 720	24 291 925 180	- 37 617 468 540	-61%
239413	LIGNES ELECTRIQUES HTA AERIENNES (MT) EN COURS	33 692 441 130	20 608 565 261	- 13 083 875 869	-39%
239414	LIGNES ELECTRIQUES HTA SOUTERRAINES (MT) EN COURS	25 502 914 581	12 942 233 982	- 12 560 680 599	-49%
239415	LIGNES ELECTRIQUES BT AERIENNES EN COURS	54 812 059 860	54 914 109 590	102 049 730	0%
239416	LIGNES ELECTRIQUES BT SOUTERRAINES EN COURS	11 655 465 567	9 334 907 429	- 2 320 558 138	-20%
239417	LIGNES ELECTRIQUES HTB SOUTERRAINES EN COURS	19 993 302 195	23 046 313 515	3 053 011 320	15%
239430	BRANCHEMENT ABONNE EN COURS	16 395 516 650	18 107 240 877	1 711 724 227	10%
239511	AMENAG. INSTAL. ET REFECTION A USAGE ADM ET CCOM EN COURS	4 275 049 249	5 236 554 989	961 505 740	22%
239512	SYSTEME DE SURVEILLANCE ET CONTROLE D'ACCES EN COURS	197 000 483	478 722 290	281 721 807	143%
239513	AMENAGEMENTS, INSTALLATIONS ET REFECTION A USAGE INDUST. EN	5 029 076 349	18 322 241 082	13 293 164 733	264%
239800	INSTALLATION ELECTROMECHANIQUES CENTRALES EN COURS	14 047 725 475	10 682 872 755	- 3 364 852 720	-24%
239519	AGENCEMENTS INSTALLATIONS EN COURS	2 940 000	233 229 241	230 289 241	7833%
239900	FACTURES TRAVAUX A IMMOBILISER	-	6 510 746 690	6 510 746 690	-
283801	AMORTISSEMENT VISITES CENTRALES ET REHABILITATION	- 1 371 239 662	- 2 200 443 354	- 829 203 692	60%
283410	AMORTS EQUIP.ELECT. POSTES & S/STAT.	- 105 610 234 172	- 129 978 665 900	- 24 368 431 728	23%
283411	AMORTS GENIE CIVIL POSTES & S/STAT.	- 12 000 946 523	- 18 564 175 667	- 6 563 229 144	55%
283412	AMORTS LIGNES ELECTRIQUES HT	- 19 040 166 891	- 28 415 556 759	- 9 375 389 868	49%
283413	AMORTS LIGNES ELECTRIQUES HTA AERIENNES (MT)	- 71 147 144 606	- 77 225 851 504	- 6 078 706 898	9%
283414	AMORTS LIGNES ELECTRIQUES HTA SOUTERRAINES (MT)	- 24 333 447 475	- 28 299 836 210	- 3 966 388 735	16%
283415	AMORTS LIGNES ELECTRIQUES BT AERIENNES	- 20 257 091 810	- 23 039 095 349	- 2 782 003 539	14%
283416	AMORTS LIGNES ELECTRIQUES BT SOUTERRAINES	- 661 669 664	- 759 546 738	- 97 877 074	15%
283417	AMORTISSEMENT DES LIGNES HT SOUTERRAINES	- 601 670 506	- 943 686 541	- 342 016 035	57%
283430	BRANCHEMENTS ABONNES NEUFS	- 8 737 960 648	- 9 279 127 721	- 541 167 073	6%
283440	AMORTISSEMENT LIGNES ELECTRIQUES	- 14 488 687	-	14 488 687	-100%
283511	AMORTS AGENCMT & INSTAL. USAGE ADM ET COMMERCIAL	- 411 570 727	- 572 333 408	- 160 762 681	39%
283513	AMORTS AGENCMT & INSTAL. USAGE INDUSTRIEL	- 363 826 765	- 556 640 645	- 192 813 880	53%
283800	AMORTS AGENCMT & INST. ELECTROMECA.	- 86 250 770 808	- 98 387 001 416	- 12 136 230 608	14%
AM	Matériel	49 994 229 264	65 057 986 550	15 063 757 286	30%
241100	MATERIEL INDUSTRIEL	-	577 604 742	577 604 742	-
241200	OUTILLAGE INDUSTRIEL	31 274 499 813	46 010 452 868	14 735 953 055	47%
241310	COMPTEURS	53 683 442 651	58 496 817 590	4 813 374 939	9%
241320	TRANSFORMATEURS	15 805 837 332	17 522 414 190	1 716 576 858	11%
244100	MATERIEL DE BUREAU	1 314 943 273	1 513 098 211	198 154 938	15%
244110	MACHINE DE BUREAU	313 596 879	319 376 333	5 779 454	2%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
244200	MATERIEL INFORMATIQUE BUREAUTIQUE	3 741 722 106	4 296 633 410	554 911 304	15%
244300	MATERIEL TELEINFORMATIQUE	3 113 122 322	3 113 122 239	83	0%
244400	MOBILIER DE BUREAU	2 020 185 857	2 147 145 746	126 959 889	6%
244500	MATERIEL DE TELECOMMUNICATION	815 437 929	1 069 368 487	253 930 558	31%
244700	MATERIEL ET MOBILIER DE LOGEMENT	166 748 638	170 581 598	3 832 960	2%
244710	MOBILIER ET MATERIEL LOGEMT. AFFECTE AU PERS.	170 903 072	170 903 072	-	0%
248000	MATERIEL MEDICAL	60 167 614	67 218 614	7 051 000	12%
248110	MATERIEL DE RESTAURANT	98 792 786	111 409 936	12 617 150	13%
248140	MOBILIER DE RESTAURANT	59 578 620	65 714 620	6 136 000	10%
248200	MATERIEL PEDAGOGIQUE	38 847 125	39 227 125	380 000	1%
249110	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL INDUSTRIEL	9 546 730	9 546 730	-	0%
249111	COMPTE DE LETTRAGE COMPTEURS EN COURS	1 582 432 321	4 688 791 993	3 106 359 672	196%
249120	COMPTE DE LETTRAGE OUTIL.INDUST	780 458 937	814 879 354	34 420 417	4%
249132	COMPTE LETTRAGE TRANSFORMATEURS	1 626 227	-	1 626 227	-100%
249420	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL INFORMATIQUE ET BUREAUTIQUE	3 039 943	2 107 342	- 932 601	-31%
249509	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL AUTOMOBILE VOITURE DE TOURISME	-	124 100 000	124 100 000	
249130	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL ET OUTIL.INDUST	29 462 210	31 257 210	1 795 000	6%
249409	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE BUREAU	3 398 500	8 096 000	4 697 500	138%
249410	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE BUREAU	410 000	23 289 264	22 879 264	5580%
249411	COMPTE DE LETTRAGE MACHINES DE BUREAU	-	1 020 546	1 020 546	
249471	COMPTE DE LETTRAGE MOBIL ET MATER DE LOGEMENT AFF	-	650 000	650 000	
249510	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE TRANSPORT UTILITAIRE	-	38 771 186	38 771 186	
249419	COMPTE DE LETTRAGE MACHINES DE BUREAU	2 460 000	1 810 000	- 650 000	-26%
249429	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL INFORMATIQUE ET BUREAUTIQUE	1 764 600	680 000	- 1 084 600	-61%
249440	COMPTE DE LETTRAGE MOBILIER DE BUREAU	13 411 189	34 112 840	20 701 651	154%
249449	COMPTE DE LETTRAGE MOBILIER DE BUREAU	19 649 200	29 148 130	9 498 930	48%
249459	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE TELECOMMUNICATION	138 780 180	10 312 500	- 128 467 680	-93%
249470	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL ET MOBILIER DE LOGEMEN	599 600	1 615 850	1 016 250	169%
249709	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL ET MOBILIER DE LOGEMENT	105 000	242 500	137 500	131%
249819	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE RESTAURANT	2 160 000	2 160 000	-	0%
241201	SYNTHESE MATERIEL PEDAGOGIQUE	2 331 483 761	2 331 483 761	-	0%
249450	COMPTE DE LETTRAGE MATERIEL DE TELECOMMUNICATION	-	436 453 360	436 453 360	
284121	AMORTISSEMENT PIECES SPECIFIQUES DE CENTRALE	- 847 897 285	- 1 293 706 628	- 445 809 343	53%
284110	AMORTS MATERIEL INDUSTRIEL	-	- 169 353 336	- 169 353 336	
284120	AMORTS OUTILLAGE INDUSTRIEL	- 14 925 707 474	- 20 025 342 633	- 5 099 635 159	34%
284131	AMORTISSEMENT COMPTEURS	- 32 679 217 891	- 35 944 547 505	- 3 265 329 614	10%
284132	AMORTISSEMENT TRANSFORMATEURS	- 12 279 985 865	- 13 137 465 800	- 857 479 935	7%
284200	AMORTISSEMENT MATERIEL PEDAGOGIQUE	- 3 602 831	- 7 523 795	- 3 920 964	109%
284410	AMORTS MATERIEL DE BUREAU	- 772 719 827	- 865 952 163	- 93 232 336	12%
284411	AMORTS MACHINES DE BUREAU	- 245 225 703	- 270 108 902	- 24 883 199	10%
284420	AMORTS MATERIEL INFORMATIQUE	- 2 731 414 951	- 3 205 376 999	- 473 962 048	17%
284430	AMORTS MATERIEL TELEINFORMATIQUE	- 898 032 905	- 1 252 988 997	- 354 956 092	40%
284440	AMORTS MOBILIER DE BUREAU	- 1 397 386 350	- 1 523 828 742	- 126 442 392	9%
284450	AMORTS MATERIEL TELECOM	- 450 632 888	- 520 601 198	- 69 968 310	16%
284470	AMORTS MOBILIER AGENTS	- 122 286 629	- 129 611 768	- 7 325 139	6%
284471	AMORT MATERIEL LOGEMT. AFFECTE AU PERS.	- 108 553 997	- 118 236 435	- 9 682 438	9%
284800	AMORTS MATERIEL MEDICAL	- 30 823 103	- 36 266 028	- 5 442 925	18%
284811	AMORTS MATERIEL DE RESTAURANT	- 66 343 594	- 72 819 356	- 6 475 762	10%
284814	AMORTS MOBILIER DE RESTAURATION	- 44 553 858	- 46 916 211	- 2 362 353	5%
294800	PROVISION DEPRECIATION DES AUTRES MATERIELS	-	- 602 984 301	- 602 984 301	
AN	Matériel de transport	3 953 166 343	3 676 041 471	- 277 124 872	-7%
245000	MATERIEL AUTOMOBILE (VEHICULE DE TOURISME)	6 062 201 133	6 015 524 079	- 46 677 054	-1%
245100	MATERIEL DE TRANSPORT UTILITAIRE	8 087 453 701	8 322 473 034	235 019 333	3%
245800	AUTRES MATERIEL DE TRANSPORT	703 030 445	703 030 445	-	0%
284500	AMORTS MATERIEL DE TRANSPORT (véhic de tourisme)	- 5 115 101 964	- 5 063 189 621	51 912 343	-1%
284510	AMORTS MATERIEL DE TRANSPORT (Véhic Util)	- 5 127 143 069	- 5 604 319 773	- 477 176 704	9%
284580	AMORTS AUTRES MATERIELS DE TRANSPORT	- 657 273 903	- 697 476 693	- 40 202 790	6%
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	61 697 911 891	65 903 052 728	4 205 140 837	7%
252000	AVANCES ET ACOMPTES S/IMMOS CORPORELLES	16 413 733 841	18 100 516 069	1 686 782 228	10%
252100	AVANCES ET ACOMPTES / FACTURES A PAYER PAR BAILLEURS DE FOND	45 284 178 050	47 802 536 659	2 518 358 609	6%
AQ	Immobilisations financières	65 479 363 686	58 520 880 548	- 6 958 483 138	-11%
AR	Titres de participation	31 581 764 486	23 770 016 580	- 7 811 747 906	-25%
268000	AUTRES TITRES DE PARTIC.	17 860 741 064	14 276 737 158	- 3 584 003 906	-20%
262100	TITRES DE PARTICIPATION DANS DES ENTITES SOUS CONTRÔLE CONJO	13 774 146 180	13 774 146 180	-	0%
296100	PROV. DEPREC. DES TITRES DE PARTICIPATION	-	- 4 000 000 000	- 4 000 000 000	
296800	PROV. DEPREC. AUTRES TITRES DE PARTICIPATION	- 53 122 758	- 280 866 758	- 227 744 000	429%
AS	Autres immobilisations financières	33 897 599 200	34 750 863 968	853 264 768	3%
272200	PRETS VEHICULES NON CADRE	246 265 922	296 101 267	49 835 345	20%
271120	PRET A FOPES	-	1 087 500 000	1 087 500 000	
272100	PRETS HABITAT NON CADRES	55 556	188 888	133 332	240%
272210	PRETS VEHICULES CADRES	85 819 769	54 569 519	- 31 250 250	-36%
272800	AUTRES PRETS NON CADRES	3 198 833	5 126 249	1 927 416	60%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
272810	AUTRES PRETS CADRES	45 148 446	38 357 271	- 6 791 175	-15%
274510	PARTICIPATION EMPRUNTS OBLIGATAIRES	500 000 000	250 000 000	- 250 000 000	-50%
275100	DEPÔTS LOYER D' AVANCE	231 022 111	230 522 111	- 500 000	0%
272220	PRETS ENGINES NON CADRES	-	2 400 000	2 400 000	
275300	DEPÔTS 'EAU	9 302 178	9 312 278	10 100	0%
275500	DEPÔTS TELEPHONE	23 266 787	23 266 787	-	0%
275800	DEPÔTS DIVERS	118 158 527	118 158 527	-	0%
275900	DEPÔTS CAISSE DE DEPOTS ET CONSIGNATIONS	10 190 590 339	10 190 590 339	-	0%
275910	ASC CDC	22 444 770 732	22 444 770 732	-	0%
AW	(1) dont H.A.O. :	-	-	-	
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	1 159 947 869 903	1 184 059 892 321	24 112 022 418	2%
BB	Stocks	10 057 640 516	16 839 122 864	6 781 482 348	67%
BD	Matières premières et autres approvisionnements	10 057 640 516	16 839 122 864	6 781 482 348	67%
321000	STOCK COMBUSTIBLE	7 641 403 063	13 042 713 720	5 401 310 657	71%
321100	STOCK FRAIS ACCESSOIRES ACHATS MATIERES	765 217 018	44 358 364	- 720 858 654	-94%
322050	STOCK LUBRIFIANT (HUILE)	209 374 370	314 933 786	105 559 416	50%
333010	STOCK MAT. RESEAU TRANSPORT	24 551 454	-	- 24 551 454	-100%
333020	STOCK MAT. RESEAU DISTRIBUTION	1 742 913 104	676 936 542	- 1 065 976 562	-61%
333030	STOCK PIECES SERVICES GENERAUX	210 605 692	87 415 304	- 123 190 388	-58%
333070	STOCK PIECES ELECTRO-MECANQUES	192 319 954	327 429 431	135 109 477	70%
333090	STOCK PIECES GARAGE	270 140	-	- 270 140	-100%
334040	STOCK IMPRIMES ET FOURNITURES	36 609 056	53 872 502	17 263 446	47%
383999	RECEPTION A QUAI (US)	86 923 500	3 086 407 187	2 999 483 687	3451%
392100	PROV. DEPREC. STOCK MAT. FOURN.	- 852 546 835	- 794 943 972	57 602 863	-7%
BG	Créances et emplois assimilés	447 063 033 970	567 971 761 183	120 908 727 213	27%
BH	Fournisseurs, avances versées	19 686 414 614	189 416 326	- 19 496 998 288	-99%
409100	FOURNISSEURS D'EXPLOIT. - AVANCES ET ACOMPTE	19 686 414 614	189 416 326	- 19 496 998 288	-99%
BI	Clients	137 558 338 658	189 401 383 948	51 843 045 290	38%
411100	CLIENTS PARTICULIERS B.T.	4 021 001 530	16 806 988 450	12 785 986 920	318%
411101	RETENUES FACTURES ELECTRIC. AGENTS	45 735 060	36 252 297	- 9 482 763	-21%
411104	ANCIENNES CREANCES TRANSFEREES AUX COMPTEURS WOYOFAL	4 932 500 529	6 085 693 203	1 153 192 674	23%
411105	CLIENTS PARTICULIERS MT	30 804 995 383	35 904 265 909	5 099 270 526	17%
411120	CLIENTS HT	6 229 655 192	16 387 227 607	10 157 572 415	163%
411110	CLIENTS PARTICULIERS BT SANS PRIME FIXE AGRICOLE	-	7 035	7 035	
411111	CLIENTS WOYOFAL	91 982	-	- 91 982	-100%
411112	CLIENTS ENERGIE SOUS REGIONS	3 579 045 054	1 843 020 988	- 1 736 024 066	-49%
411170	CLIENTS PARTS. FACTURES VENTES DIVERSES	1 415 952 730	3 877 838 385	2 461 885 655	174%
411180	CLIENTS PART. BRANCHEMENTS PROVISOIRES	51 222 618	96 596 809	45 374 191	89%
411191	CLIENTS, AVIS A TIERS DETENTEUR	124 564 938	-	- 124 564 938	-100%
411199	CLIENTS CHEQUES IMPAYES	542 393 922	-	- 542 393 922	-100%
411200	COMPENS. ET EFFETS A REGULARISER	45 000 000	-	- 45 000 000	-100%
411400	CLIENTS ADMINISTRATION B.T.	16 158 779 083	30 638 523 132	14 479 744 049	90%
411401	CLIENTS ADMINISTRATION M.T.	19 050 968 269	23 033 737 431	3 982 769 162	21%
411470	CLIENTS ADM FACTURES VENTES DIVERSES	2 029 600	-	- 2 029 600	-100%
411491	ETAT - SUBV PRIME FIXE AGRICOLE	539 386 816	891 298 409	351 911 593	65%
411103	CLIENTS, HORS CAISSES (HC90)	-	765 901	765 901	
411140	ARRONDIS SUR FACTURES CLIENTS	1 314 281	948 797	- 365 484	-28%
411300	CLIENTS PREPAIEMENT	1 151 429	3 038 927	1 887 498	164%
413100	CLIENTS BT, CHEQUES IMPAYES	177 842 210	354 945 628	177 103 418	100%
413105	CLIENTS MT, CHEQUES IMPAYES	70 598 182	6 071 200	- 64 526 982	-91%
411500	CLIENTS AMBASSADES BT	430 318 745	165 417 991	- 264 900 754	-62%
411999	CLIENTS INTER ORG (US)	1 955 094	-	- 1 955 094	-100%
415100	CLIENTS, EFFETS ESCOMPTEES NON ECHUS	-	1 105 812 110	1 105 812 110	
416230	CLIENTS DOUTEUX RESILIES	18 187 411 407	19 823 553 133	1 636 141 726	9%
416240	CLIENTS ACTIFS SIC A PROV	13 174 165 552	12 259 905 062	- 914 260 490	-7%
416260	CLIENTS DOUTEUX - DIVERSES	1 077 012 894	271 656 166	- 805 356 728	-75%
418100	CLIENTS FACTURES A ETABLIR	50 468 386 089	50 777 995 463	309 609 374	1%
491000	PROV. POUR DEPREC. CLIENTS	- 30 978 558 221	- 30 053 451 090	925 107 131	-3%
491100	PROV POUR DEPREC CREANCES LITIGIEUSES	- 2 054 187 788	- 916 724 995	1 137 462 793	-55%
491102	PROVISION CHEQUE IMPAYE	- 542 393 922	-	- 542 393 922	-100%
BJ	Autres créances	289 818 280 698	378 617 867 221	88 799 586 523	31%
421100	PERSONNEL NON CADRES, AVANCES	1 739 966 366	536 698 787	- 1 203 267 579	-69%
421110	PERSONNEL CADRES, AVANCES	119 380	-	- 119 380	-100%
421120	PERSONNEL TEMPORAIRE, AVANCES	14 640 000	14 640 000	-	0%
421150	PERSONNEL SALAIRES CONGES PAYES	134 840 443	174 887 039	40 046 596	30%
421200	PERSONNEL NON CADRES ACOMPTE	568 413 013	765 680 708	197 267 695	35%
421201	PERSONNEL CADRES ACOMPTE	-	-	-	
421215	PERSONNEL CADRES, ACOMPTE	-	-	-	
421210	APPOINTES SUR SALAIRES	136 808	144 540	7 732	6%
421230	DIFFERENCES DE CAISSE EN MOINS	15 400 132	12 761 374	- 2 638 758	-17%
421235	PERSONNEL NON PERMANENT, DIFFERENCE DE CAISSE EN MOINS	1 958 320	1 956 362	- 1 958	0%
421250	Personnel cadre, Acompte Part Agent Restaurant	2 378 020	57 971 861	55 593 841	2338%
421300	FRAIS MEDICAUX CADRES	321 767 230	301 696 284	- 20 070 946	-6%
421400	ENDETTEMENT AGENTS CADRE	31 182 526	78 876 473	47 693 947	153%
433202	ASSURANCE RETRAITE COMPLEMENTAIRE	-	236 906 312	236 906 312	

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
438710	PRESTATIONS ACCIDENTS DU TRAVAIL	121 144 765	131 442 310	10 297 545	9%
442820	TAXES SUR OPERATIONS BANCAIRES	186 118 230	209 092 605	22 974 375	12%
444910	TVA DEMANDE DE RESTITUTION	6 479 100 574	3 474 683 917	- 3 004 416 657	-46%
444920	CREDIT DE TVA A IMPUTER	29 761 966 832	11 841 659 067	- 17 920 307 765	-60%
444930	TVA CERTIFICAT DE DETAXE OBTEN.	15 126 482 926	35 880 171 395	20 753 688 469	137%
445000	TAXES S/ OPERATIONS BANCAIRES DEDUCTIBLE	88 937	-	88 937	-100%
445100	TVA RECUPERABLE SUR IMMOB.	2 859 465 827	2 331 288 803	- 528 177 024	-18%
445200	TVA RECUPERABLE SUR ACHATS	2 907 188 295	1 427 477 626	- 1 479 710 669	-51%
445210	TVA RECUPERABLE SUR ACHATS COMBUSTIBLES ET ENERGIE	36 956 821 931	60 151 525 677	23 194 703 746	63%
445290	TVA SUSPENDUE RECUPERABLE SUR ACHATS LOCAUX	4 207 873 153	4 696 834 438	488 961 285	12%
445291	TVA SUSPENDUE RECUPERABLE SUR IMPORTATIONS	10 338 696 904	12 228 924 541	1 890 227 637	18%
445292	TVA SUSPENDUE RECUPERABLE SUR ACHATS LOCAUX PLAN TAKKAL	483 855 855	483 855 855	-	0%
445294	TVA SUSPENDUE RECUPER SUR IMPORT PLAN TAKKAL	45 307 792 849	11 338 885 433	- 33 968 907 416	-75%
445300	TVA RECUPERABLE S/ TRANSPORT	-	81 000	81 000	-
445400	TVA RECUPERABLE S/ SERVICE EXTERIEUR	1 815 525 569	1 934 049 541	118 523 972	7%
445410	TVA SUR ENTR.ETRANGERES RECUPERABLES	13 737 269 219	7 687 882 481	- 6 049 386 738	-44%
445500	TVA RECUPERABLE S/FACT. NON PARVENUES	30 578 988	-	- 30 578 988	-100%
471212	FRAIS DE REPRESENTATION DIRECTION GENERALE	-	127 500	127 500	-
470000	FRAIS MEDICAUX A REPARTIR	44 270 682	45 907 422	1 636 740	4%
471100	SOLDE DEBIT OPERATIONS COMPENS ETAT	-	-	-	-
471105	CREANCES DELEGUEES	11 459 890 162	494 658 019	- 10 965 232 143	-96%
471113	FSE - QUOTE PART SENELEC	72 207 354 233	54 287 386 367	- 17 919 967 866	-25%
471114	AVIS A TIERS DETENTEUR	10 389 905 421	7 487 563 271	- 2 902 342 150	-28%
471119	MALICOUNDA POWER SAS, CREANCES ACTIONNAIRE	-	-	-	-
471159	IFC CREANCES SUR AMSA	3 019 508 284	3 512 700 829	493 192 545	16%
471175	AUTRES SOUSCRIPTIONS EMPRUNTS OBLIGATAIRES	300 000 000	-	- 300 000 000	-100%
471118	WOYOFAL SOCIAL	5 000 000	-	- 5 000 000	-100%
471117	EXCELLEC SA, AUTRES CREANCES	7 839 809 623	14 619 651 073	6 779 841 450	86%
471120	COMPTES SINISTRES	11 950 327 804	4 615 464 900	- 7 334 862 904	-61%
471121	REPARATION VEHICULES CADRES ACCIDENTES	4 657 185	-	- 4 657 185	-100%
471125	FONDS D'ETAT DEBITEURS A REGULARISER	283 200 000	-	- 283 200 000	-100%
471126	COMPTES FISCAUX DEBITEURS A REGULARISER	3 519 283 674	678 271 229	- 2 841 012 445	-81%
471130	COMPTES AFFAIRES	908 601 991	765 605 516	- 142 996 475	-16%
471131	CREANCES SUR PERSONNEL LICENCIE OU DEMISSIONNAIRE	10 440 241	-	- 10 440 241	-100%
471133	DEPOSIT BANQUES	-	-	-	-
471135	COMPTES SYNDICATS ET ASSOCIATIONS DEBITEURS	1 140 522 989	793 216 064	- 347 306 925	-30%
471140	DEBITS COMPTES CLIENTS A REGULARISER	112 013	-	- 112 013	-100%
471145	BONS D'AVANCE DE CAISSE A REGULARISER	173 692 355	413 508 163	239 815 808	138%
471150	FRAIS DE MISSION A REGULARISER	412 250 354	525 574 108	113 323 754	27%
471151	FRAIS MEDICAUX P. C.A.	100 800	100 800	-	0%
471155	ENDETTEMENT AGENTS CADRES A PRELEVER	72 000	776 000	704 000	978%
471160	ASSURANCES EVACUATIONS SANITAIRES	1 438 397 139	1 095 310 104	- 343 087 035	-24%
471165	ETAT, ECART SUR RMA A RECEVOIR	-	135 816 979 317	135 816 979 317	-
471180	RATTACHEMENT DES PRODUITS ARRETE PERIODIQUE	564 696	-	- 564 696	-100%
471190	AUTRES COMPTES DEBITEURS A REGUL.	36 466 476	36 996 029	529 553	1%
471191	OPERATIONS AVEC ETAT A REGULARISER	81 700 470	-	- 81 700 470	-100%
471193	PASE	2 209 208 757	2 209 208 757	-	0%
471195	DIFFERENCES SUR RAMASSAGE DE FONDS	2 128 787	1 018 004	- 1 110 783	-52%
471199	COMPTE DE LIAISON CLIENTS	33 313 085	44 555 522	11 242 437	34%
476000	CHARGES PAYEES OU COMPTABILISEES D'AVANCE	1 806 719 402	10 346 300	- 1 796 373 102	-99%
492000	DEPRECIATION DES COMPTES DE PERSONNEL	294 536 418	676 140 096	381 603 678	130%
494000	DEPRECIATION COMPTES ETAT ET COLLECTIVITE	1 286 074 351	1 286 074 351	-	0%
497000	PROVISION DEPREC. DIV. CPTE.S DEB.	38 696 063	39 099 599	403 536	1%
497100	PROVISION DEPREC. SINISTRES	8 922 580 662	317 886 418	- 8 604 694 244	-96%
497120	PROVISION COMPTES AFFAIRES	908 601 991	765 605 516	- 142 996 475	-16%
497130	PROVISION ASSURANCES MALADIE CADRES	1 438 739 172	1 095 310 104	- 343 429 068	-24%
497140	PROVISION FRAIS DE MISSION	413 020 354	525 574 108	112 553 754	27%
497150	PROVISION ACCIDENTS DE TRAVAIL	121 144 765	131 442 310	10 297 545	9%
497170	PROVISION CREANCES SUR PERSONNEL	10 440 241	-	- 10 440 241	-100%
	TOTAL ACTIF CIRCULANT	457 120 674 486	584 810 884 047	127 690 209 561	28%
BQ	Titres de placement	3 430 144 486	150 000 000	- 3 280 144 486	-96%
501100	TITRE DE TRESOR A COURT TERME	848 847 323	-	- 848 847 323	-100%
502300	ACTIONS NON COTEES	1 763 797 163	-	- 1 763 797 163	-100%
508000	AUTRES VALEURS ASSIMILEES	-	-	-	-
503300	OBLIGATIONS NON COTEES	817 500 000	150 000 000	- 667 500 000	-82%
BR	Valeurs à encaisser	5 331 989 972	3 843 427 800	- 1 488 562 172	-28%
513500	CHEQUES A ENCAISSER AU SENEGAL NOUVEAU CPTE	2 196 542 743	1 117 210 206	- 1 079 332 537	-49%
514000	CHEQUES REMIS A L ENCAISSEMENT	2 808 918 023	2 591 401 037	- 217 516 986	-8%
514100	CHEQUES REMIS A LA TRESORERIE SENELEC POUR VERSEMENT	1 141 100	80 393 574	79 252 474	6945%
515000	CARTE DE CREDIT A ENCAISSER	77 572	77 472	- 100	0%
518800	PRELEVEMENTS BANCAIRES AUTOMATIQUES	325 310 534	54 345 511	- 270 965 023	-83%
BS	Banques, chèques postaux, caisse	73 671 549 847	67 529 340 119	- 6 142 209 728	-8%
521000	SGBS AUTRES AGENCES	-	200 126 071	200 126 071	-
521007	SGBS SIEGE	812 421 988	1 287 174 171	474 752 183	58%
521009	SGBS FRAIS DE REPRESENTATION DG	-	1 766 307	1 766 307	-
521010	BICIS	263 090 840	87 374 247	- 175 716 593	-67%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
521011	BICIS - DEPOSIT	300 510 700	-	300 510 700	-100%
521012	BICIS - COMPTE COURANT	-	2 801 875 266	2 801 875 266	
521018	BICIS DELEGATION BOAD-BIDC N° K0010015280003694 005 97 46	195 675 774	-	195 675 774	-100%
521020	CBAO	462 466 847	152 675 500	309 791 347	-67%
521025	CNCA	321 762 483	122 584 421	199 178 062	-62%
521027	CNCAS -COMPTE COURANT	225 369 467	-	225 369 467	-100%
521031	CREDIT DU SENEGAL EMPRUNT OBLIGATAIRE 2018/2025	1 816 836 678	150 529 635	1 666 307 043	-92%
521032	CREDIT DU SENEGAL CPTE SEQUESTRE N° 90000065990057	5 356 031 062	5 155 884 039	200 147 023	-4%
521033	CREDIT DU SENEGAL CPTE DOMICILIATION N°900000659890	-	8 329 033	8 329 033	
521034	CREDIT MUTUEL DU SENEGAL SENELEC DRCE N° 157 14 84 CAISSE DE KAOLACK	103 917 407	23 742 431	80 174 976	-77%
521035	CREDIT MUTUEL DU SENEGAL SENELEC DRCO N° 157 15 29 CAISSE DE THIES VILLE	231 571 630	39 318 740	192 252 890	-83%
521036	CREDIT MUTUEL DU SENEGAL SENELEC DRN N° 157 14 94 CAISSE DE SAINT LOUIS/AGENCE DE PIKINE	22 093 766	10 040 400	12 053 366	-55%
521129	BDK ROSS BETHIO	-	14 118 138	14 118 138	
521130	BDK SOKONE	-	100 178	100 178	
521131	BDK KEDOUGOU	-	11 274 319	11 274 319	
521191	BDK FIMELA	99 839	98 992	847	-1%
521192	BDK CENTRALE PARK	10 942 847	13 072 953	2 130 106	19%
521193	BDK AGENCE PRINCIPALE YOFF	67 611 146	18 663 360	48 947 786	-72%
521040	CITIBANK	30 026 977	-	30 026 977	-100%
521056	ECOBANK, RAMASSAGR DE FONDS DRN	1 904 800	-	1 904 800	-100%
521061	ORABANK /CONSTRUCTION CTB 42471500207	29 864 832	29 684 832	180 000	-1%
521140	CMS 1569225 SENELEC DRS	38 683 423	236 227	38 447 196	-99%
521065	BSIC	57 921 093	-	57 921 093	-100%
521071	BIS DEPOSIT	3 799 039	-	3 799 039	-100%
521080	BHS	45 485 801	231 899 628	186 413 827	410%
521084	BANK OF AFRICA - DEPOSIT 2017	6 013 973 621	6 470 744 713	456 771 092	8%
521088	BANQUE UBA	19 619 864	-	19 619 864	-100%
521091	CREDIT INTERNATIONAL	52 099 016	52 052 216	46 800	0%
521120	CBAO, DEPOSITS	-	909 148 833	909 148 833	
521127	BDK NDIJOM	-	100 218	100 218	
521128	BDK POUT	-	24 117 768	24 117 768	
521146	BDK MEDINA	24 990 764	35 113 311	10 122 547	41%
521147	BDK SACRE COEUR	27 219 886	19 775 008	7 444 878	-27%
521148	BDK KAOLACK NORD	13 486 096	100 492	13 385 604	-99%
521149	UBA COMPTE SEQUESTRE	-	2 392 000 000	2 392 000 000	
521132	ORABANK COMPTE SEQUESTRE 042471500204	-	823 960 000	823 960 000	
521133	ORABANK COMPTE DE REMBOURSEMENT PRET BOAD 042471500203	64 011 889	64 011 889	-	0%
521134	ORABANK COMPTE DOMICILIATION 042471500202	2 096 450 667	774 843 702	1 321 606 965	-63%
521135	ORABANK DAT SENELEC/SECURISATION COMBUSTIBLE SAR	18 830 583	-	18 830 583	-100%
521136	ORABANK 17501404247150020758	588 674 785	266 707 399	321 967 386	-55%
521037	CREDIT DU SENEGAL PAU SEQUESTRE	1 010 031 952	1 013 893 648	3 861 696	0%
521038	COMPTE EPARGNE CMS	3 426 375	24 854 721	21 428 346	625%
521141	BDK RD TOLL	2 182 809	2 022 975	159 834	-7%
521142	BDK MATAM	32 683 395	608 994	32 074 401	-98%
521143	BDK LOUGA	3 241 455	4 304 545	1 063 090	33%
521144	BDK PIKINE NDAR	106 384	404 306	297 922	280%
521145	BDK SAINT LOUIS	39 147 351	3 501 841	35 645 510	-91%
521155	ECOBANK, SENELEC CPTE DOM, GRANDS COMPTES	-	14 685 796	14 685 796	
521156	ECOBANK, SENELEC COLLECTE Z. NORD	88 283 726	64 260 996	24 022 730	-27%
521157	SENELEC CPTE DE DOMICILIATION	60 141 128	40 469 399	19 671 729	-33%
521158	SENELEC COLLECT SACRE COEUR	38 482 313	28 242 917	10 239 396	-27%
521159	SENELEC COMPTE REMBOURSEMENT	230 498 721	41 814 875	188 683 846	-82%
521160	SENELEC CPTE CENTRALISATION FLUX	259 031 210	156 905 744	102 125 466	-39%
521163	BDK - THIES	4 457 800	-	4 457 800	-100%
521164	BDK - MBOUR	13 011 889	117 152 430	104 140 541	800%
521165	BDK - TOUBA	7 743 324	5 341 300	2 402 024	-31%
521166	BDK - KAOLACK	19 930 695	6 843 263	13 087 432	-66%
521167	BDK - ZCHOR	17 534 192	3 677 800	13 856 392	-79%
521168	BDK - KOLDA	8 818 494	7 812 794	1 005 700	-11%
521169	BDK - DIJOURBEL	1 701 884	-	1 701 884	-100%
521170	BDK - CAP SKIRRING	3 169 742	3 271 119	101 377	3%
521172	DIAMOND BANK, COMPTE RECOUVREMENT ITFC	300 139 494	-	300 139 494	-100%
521173	CORIS BANK COMPTE COURANT	-	80 372 487	80 372 487	
521174	BDK SALY	26 866 877	12 130 372	14 736 505	-55%
521177	BDK FATICK	1 389 439	1 666 862	277 423	20%
521178	BDK TAMBA	5 565 339	605 022	4 960 317	-89%
521179	BDK KAFFRINE	477 747	-	477 747	-100%
521182	BDK DAROU KHOUDOSS	85 703	38 945	46 758	-55%
521180	BNDE (BANQUE NATIONALE DE DEVELOPPEMENT ECONOMIQUE)	-	118 583 988	118 583 988	
521181	BGFI BANK	88 636 420	-	88 636 420	-100%
521183	BDK PIKINE TRAVERSIERE	23 095 296	2 199 386	20 895 910	-90%
521184	BDK GUEDIAWAYE	1 236 407	-	1 236 407	-100%
521185	BDK POPENGUINE	-	27 797 046	27 797 046	

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES D'ACTIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
521186	BDK JOAL	98 957	1 679 109	1 580 152	1597%
521187	BDK CAYAR	972 283	3 023 152	2 050 869	211%
521189	BDK SEDHIOU	-	112 428	112 428	
521190	BDK BOURGUIBA	-	9 117 746	9 117 746	
521194	CORIS BANK COMPTE SEQUESTRE	6 161 881 398	2 862 537 489	- 3 299 343 909	-54%
521195	CORIS BANK COMPTE DOMICILIATION	15 000 000 000	-	- 15 000 000 000	-100%
521196	BANQUE ATLANTIQUE 082530550005	17 548 488	-	- 17 548 488	-100%
521197	FBNBank	-	141 628 351	141 628 351	
521198	BIS NOUVEAU COMPTE RECOUVREMENT ITFC	47 850	47 850	-	0%
525100	BANQUES DAT	-	15 500 000 000	15 500 000 000	
531000	CCP DAKAR	2 519 892	2 519 892	-	0%
531500	CCP SAINT- LOUIS	21 463 724	24 062 706	2 598 982	12%
532100	TRESOR PUBLIC 2016	32 631 242 856	25 906 948 682	- 6 724 294 174	-21%
533100	CGF BOURSE 2018-2025 EO	7 446 284	-	- 7 446 284	-100%
533200	IMPAXIS SECURITIES 2018-2025 EO	1 616 183	146 980 885	145 364 702	8994%
533310	PAD 6,6% 2020-2021 INVICTUS	15 718 742	31 552 950	15 834 208	101%
571150	CAISSE PAIEMENT DU SIEGE	16 811 410	20 950 400	4 138 990	25%
572100	CAISSES POUR AGENCES ET REGIONS	10 155 400	-	- 10 155 400	-100%
572110	CAISSES PAIEMENT AGENCES ET REGIONS	12 442 363	10 591 938	- 1 850 425	-15%
585000	NIVELLEMENT DES COMPTES BANQUE	47 000 000	307 747 260	260 747 260	555%
585200	RAMASSAGE FONDS AGENCES	54 616 556	-	- 54 616 556	-100%
588000	TRANSFERTS DE FONDS CENTRES SECTEURS	6 235 602	4 647 070	- 1 588 532	-25%
592500	PROV DEPREC COMPTES BANQUES	- 1 944 831 312	- 1 423 515 797	521 315 515	-27%
BT	TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)	82 433 684 305	71 520 767 919	- 10 912 916 386	-13%
BU	Ecart de conversion - Actif (IV)	13 633 141 276	12 066 136 202	- 1 567 005 074	-11%
478200	ECART DE CONVERSION ACTIF PAR AUGMENTATION DES DETTES	13 633 141 276	12 066 136 202	- 1 567 005 074	-11%
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	1 713 135 369 970	1 852 694 586 801	139 559 216 831	8%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE PASSIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
CA	Capital	175 236 344 521	175 236 344 521	-	0%
SENELEC	CAP.SOUSCRIT,APPELE,VERSE NON AMORTI	175 236 344 521	175 236 344 521	-	0%
105110	FRAIS SUR PRIMES D'EMISSION	-	-	-	-
105300	PRIME DE FUSION	-	-	-	-
CF	Réserves indisponibles	15 525 354 066	19 435 586 394	3 910 232 328	25%
112000	RESERVE PRMO	-	-	-	-
111000	RESERVE LEGALE	15 525 354 066	19 435 586 394	3 910 232 328	25%
112100	RESERVES SUR MISSION D'INVENTAI	-	-	-	-
CH	Report à nouveau + ou -	35 128 446 622	35 128 446 622	-	0%
121000	REPORT A NOUVEAU CREDITEUR	35 128 446 622	35 128 446 622	-	0%
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	39 102 323 284	40 173 153 614	1 070 830 331	3%
130100	RESULT.EN INSTANCE D'AFFECT.BENEFICE	39 102 323 284	40 173 153 614	1 070 830 331	3%
130900	RESULT.EN INSTANCE D'AFFECT.PERTE	-	-	-	-
CL	Subventions d'investissement	284 362 839 055	277 408 324 195	- 6 954 514 860	-2%
141100	SUBV.D'EQUIPEMENT ETAT ET DEMENBREM	252 094 467 855	247 716 399 715	- 4 378 068 140	-2%
141200	SUBV.D'EQUIPEMENT TIERS	707 595 545	1 177 922 967	470 327 422	66%
141300	SUBV.D'EQUIPEMENT P A S E	31 560 775 655	28 514 001 513	- 3 046 774 142	-10%
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés	170 709 067 566	152 121 704 932	- 18 587 362 634	-11%
154100	PROVISION DE REEVALUATION DES IMMOBILISATIONS	170 709 067 566	152 121 704 932	- 18 587 362 634	-11%
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	720 064 375 114	699 503 560 278	- 20 560 814 835	-3%
DA	Emprunts	370 217 025 419	375 106 619 672	4 889 594 253	1%
162000	EMPRUNTS AUPRES DES ETS DE CREDIT	203 321 098 110	206 914 250 224	3 593 152 114	2%
161100	EMPRUNTS OBLIGATAIRES	26 775 000 000	19 125 000 000	- 7 650 000 000	-29%
162240	DETTES MORATORIEES	10 193 628 417	10 193 628 416	- 1	0%
162260	DETTES RETROCEDEES	127 012 529 946	131 248 232 078	4 235 702 132	3%
166110	INTERETS COURUS S/EMPRUNTS OBLIGATAIRES	459 265 625	328 046 875	- 131 218 750	-29%
166200	INTERETS COURUS S/EMPRUNTS & DETTES ETS CT	2 455 503 321	7 297 462 079	4 841 958 758	197%
162250	CREDIT BANQUE ATLANTIQUE	-	-	-	-
DC	Dettes financières diverses	37 949 290 981	38 313 128 573	363 837 592	1%
165100	DEPOT A T P S	50 000 000	50 000 000	-	0%
165102	DEPOT POSTFINANCES	100 000 000	100 000 000	-	0%
165103	CAISSE DE DEPOTS ET CONSIGNATIONS	10 359 520 249	10 723 357 841	363 837 592	4%
165105	DEPOT CAUTION ORANGE MONEY	50 000 000	50 000 000	-	0%
165106	CAUTION WARI	100 000 000	100 000 000	-	0%
165107	CAUTION WOYOFAL	4 845 000 000	4 845 000 000	-	0%
167100	AVANCES BLOQUES POUR AUGMENTATION CAPITAL	22 444 770 732	22 444 770 732	-	0%
DD	Provisions financières pour risques et charges	1 912 772 349	1 807 164 042	- 105 608 307	-6%
191000	PROVISION POUR LITIGES	412 477 998	412 477 998	-	0%
191100	PROVISION LITIGES PRUD HOM	8 101 752	8 101 752	-	0%
194000	PROVISION PERTES DE CHANGE S/EMPRUNT	1 492 192 599	1 386 584 292	- 105 608 307	-7%
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	410 079 088 749	415 226 912 287	5 147 823 538	1%
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	1 130 143 463 863	1 114 730 472 565	- 15 412 991 298	-1%
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	48 655 002 342	27 133 014 547	- 21 521 987 795	-44%
481100	FOURNISSEURS IMMOS INCORPORELLES	-	-	-	-
481140	FOURNISSEURS INVEST FACTURES EN CERTIFICATION	11 982 198 586	15 088 515 452	3 106 316 866	26%
481200	FOURNISSEURS IMMOS CORPORELLES	2 080 931 610	1 170 948 442	- 909 983 168	-44%
481210	FOURNISSEURS SERVICES EXSTERIEURS A IMMOBILISER	8 996 370 838	4 693 235 933	- 4 303 134 905	-48%
481220	FOURNISSEURS INVESTISSEMENTS A REGLER PAR BAILLEUR	22 610 566 910	3 133 282 106	- 19 477 284 804	-86%
481700	FOURNISSEURS INVESTISSEMENTS RETENUE DE GARANTIE	2 926 123 736	2 988 221 952	62 098 216	2%
482000	FOURNISSEURS INVEST. EFFETS A PAYER	58 810 662	58 810 662	-	0%
DI	Clients, avances reçues	596 680 583	123 964 735	- 472 715 848	-79%
419100	CLIENTS AVANCES ET ACOMPTE RECU	474 771 497	-	- 474 771 497	-100%
419150	CLIENTS, AVANCES RECUES SUR ASC FREE	30 415 566	-	- 30 415 566	-100%
419110	CLIENTS AVANCES ET ACOMPTE SUR FACT REDRESSEMENT	-	-	-	-
419110	VENTES ENE	3 963 047	-	- 3 963 047	-100%
419140	CLIENTS, AVANCES RECUES SUR ASC	87 530 473	123 964 735	36 434 262	42%
419110	CLIENTS AVANCES ET ACOMPTE SUR FACT REDRESSEMENT	-	-	-	-
419110	VENTES ENE	3 963 047	-	- 3 963 047	-100%
DJ	Fournisseurs d'exploitation	231 464 425 629	392 084 193 308	160 619 767 679	69%
401100	FOURNISSEURS COMBUSTIBLE	144 999 730 855	328 115 939 749	183 116 208 894	126%
401110	FOURNISSEURS APPROVISIONNEMENT	9 979 342 700	8 488 876 078	- 1 490 466 622	-15%
401118	FRS EXPLOIT, REGLEMENTS HORS CHAINE	2 219 835 209	186 251 956	- 2 033 583 253	-92%
401130	FOURNISSEURS HONORAIRES	151 827 871	211 700 304	59 872 433	39%
401135	FOURNISSEURS SERVICES EXTERIEURS EN EXPLOITATION	7 545 961 110	3 824 012 703	- 3 721 948 407	-49%
401140	FOURNISSEURS EXPLOITATION FACTURES EN CERTIFICATION	14 306 612 376	16 016 349 944	1 709 737 568	12%
401160	FOURNISSEURS CESSIONS VOLONTAIRES	883 725 425	5 367 605 933	4 483 880 508	507%
401180	FOURNISSEURS DIVERS P ESPECES	563 960	563 960	-	0%
401190	FOURNISSEUR SECTEURS & AGENCES	945 232 119	717 668 459	- 227 563 660	-24%
401900	FOURNISSEUR "TITRES DE PAYEMENTS A ENCAISSER"	40 280 629 748	7 900 801 192	- 32 379 828 556	-80%
402100	FOURNISSEURS EXPLOIT. EFFETS A PAYER	6 773 904 845	-	- 6 773 904 845	-100%
404200	FOURNISSEURS, DETTES EN COMPTES, IMMOBILISATIONS CORPORELLES	222 677 127	1 191 012 716	968 335 589	435%
404218	FRS INV, REGLEMENT HORS CHAINE	928 829 133	3 065 698 848	2 137 069 715	230%
408100	FOURNISSEURS EXPLOIT. F.A.R.	1 297 447 929	9 689 288 514	8 391 840 585	647%
408110	FOURNIS. EXPLOIT., CHARGES A PAYER	286 327 144	-	- 286 327 144	-100%
408999	FACTURES A RECEVOIR S/RECEPT. A QUAI	641 978 078	7 308 422 952	6 666 444 874	1038%
DK	Dettes fiscales	67 477 661 509	112 592 027 268	45 114 365 759	67%
441000	ETAT, IMPOTS SUR LES SOCIETES	4 968 784 371	5 149 405 201	180 620 830	4%
442100	IRVM SUR REINTEGRATION	-	50 656 447	50 656 447	-
442200	AUTRES IMPOTS ET TAXES	7 708 094	7 538 494	- 169 600	-2%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE PASSIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
442210	AUTRES IMPOTS ET TAXES PATENTES	4 395 610 820	4 798 126 477	402 515 657	9%
442410	IRVM SUR REMUNERATION ADMINISTRAT.	7 210 675	9 344 013	2 133 338	30%
442800	DROITS D'ENREGISTREMENT ET TIMBRE	396 421 235	619 173 217	222 751 982	56%
442801	TIMBRE SUR FRAIS DE COUPURE	73 695	73 695	-	0%
442802	ETAT, DROITS D'ENREGISTREMENT ET DE TIMBRE	79 610 835	106 967 619	27 356 784	34%
443101	TVA SUR VENTES WOYOFAL	634 886 919	263 392 389	- 371 494 530	-59%
443110	TVA FACTUREE SUR CLIENT ETAT COLLECTIVITE	66 025 500	-	- 66 025 500	-100%
443140	TVA A 18% SUR VENTES D'ENERGIE	-	10 678 716 000	10 678 716 000	
443190	TVA A 18% SUR AUTRES VENTES	23 235 187	30 937	- 23 204 250	-100%
443200	TVA FACTUREE SUR COUPURES ET REMISES	3 205	73 226	70 021	2185%
443300	TVA FACTUREE S/TRAVAUX ET PRESTATION	156 398 904	192 882 222	36 483 318	23%
443340	TVA A 18% SUR TRAVAUX	34 385	271 501 238	271 466 853	789492%
443400	TVA SUR PENALITES CHEQUE IMPAYE	1 047 381	487 821	- 559 560	-53%
443500	TVA SUR FACTURES A ETABLIR	6 230 216 694	6 724 826 285	494 609 592	8%
444100	TVA PRECOMPTEE AUX FOURNISSEURS	-	32 513	32 513	
444110	ETAT, TVA DUE SUR ENTREPRISES ETRANGERES	4 759 476 518	13 178 052 052	8 418 575 534	177%
444140	TVA 20% PRECOMPTEE AUX FOURNISSEURS	16 800	-	- 16 800	-100%
444141	TVA 10% PRECOMPTEE AUX FOURNISSEURS	53 120	-	- 53 120	-100%
444150	TVA 18% PRECOMPTEE AUX FOURNISSEURS	240 760 508	2 016 040 582	1 775 280 074	737%
444190	TVA SUSPENDUE SUR ACHATS LOCAUX	6 610 995 612	4 544 898 004	- 2 066 097 608	-31%
444191	TAVA SUSPENDUE SUR IMPORTATIONS	10 946 136 587	12 836 364 224	1 890 227 637	17%
444192	TVA SUSPENDUE SUR ACHATS LOCAUX (PLAN TAKKAL)	483 855 855	483 855 855	-	0%
444194	TVA SUSPENDUE A L'IMPORTATION 5PLAN TAKKAL)	-	11 338 885 433	11 338 885 433	
444930	TVA CERTIFICAT DE DETAXE OBTEN.	-	-	-	
446000	TAXE COMMUNALE	13 540 151 524	15 804 354 442	2 264 202 918	17%
446010	TAXE COMMUNALE SUR WOYOFAL	3 894 060 814	6 466 919 700	2 572 858 886	66%
447000	IMPOT REVENU, CREANCE RETENU SOURCE	-	257 000	257 000	
447100	PRECOMPTE IRPP DE 5%	262 213 728	242 814 108	- 19 399 620	-7%
447200	IR (IMPOT SUR LE REVENU)	5 246 049 054	10 206 732 696	4 960 683 642	95%
447210	IMPOT SUR SALAIRE TRIMF	-	141 457 923	141 457 923	
447220	IMPOT SUR SALAIRE CONT. FORFAITAIRE	819 839 225	1 233 650 265	413 811 040	50%
447800	IMPOT REVENU CREANCE RETENU SOURCE	847 339	-	- 847 339	-100%
447820	RETENUE. BNC / PREST. ETRANGERES	3 705 936 925	5 224 517 189	1 518 580 264	41%
DL	Dettes sociales	15 550 699 399	23 200 238 889	7 649 539 490	49%
422000	PERSONNEL NON CADRE REMUNERATION DUE	1 403 814 596	1 466 420 711	62 606 115	4%
422200	REM. DUE PERS. CADRES SENEG.	1 234 412 618	815 646 429	- 418 766 189	-34%
423100	PERSONNEL, OPPOSITION	560 766 531	1 126 193 444	565 426 913	101%
423200	PERSONNEL,SAISIE ARRET	8 233 873	6 004 548	- 2 229 325	-27%
424500	FOPES	69 871 848	-	- 69 871 848	-100%
424520	INSTITUT DE PREVOYANCE	77 714 035	2 465 620 361	2 387 906 326	3073%
425220	SATEL	1 317 255	1 306 255	- 11 000	-1%
425230	SYNTES	1 464 501	-	- 1 464 501	-100%
425240	SUTELEC	3 166 122	-	- 3 166 122	-100%
425250	SYCAS	8 502 026	7 671 607	- 830 419	-10%
425270	SUDETEN	10 148 570	1 681 000	- 8 467 570	-83%
427030	DEPOTS CONTRATS VEHICULES	58 654 465	-	- 58 654 465	-100%
427100	ACAS	47 944 367	3 608 237	- 44 336 130	-92%
427110	MUCAS	67 212 407	36 397 919	- 30 814 488	-46%
427125	AMICALE DES FEMMES DE LA SENELEC	4 800 802	-	- 4 800 802	-100%
427127	AMICALE DES SECRETAIRES DE LA SENELEC	357 001	-	- 357 001	-100%
427130	COMPTE DE DEPOT DAHIRA MOURID	59 195 322	63 365 021	4 169 699	7%
427131	PROJET CONSTRUCTION KHOUROU MBACKE	30 414 000	37 871 000	7 457 000	25%
427135	COMPTE DE DEPOT DAHIRA TIDIANE	95 542 490	59 947 540	- 35 594 950	-37%
427140	AMICALE COMPTABILITE DCG	19 212 561	18 568 561	- 644 000	-3%
427145	AMAS	19 980 723	-	- 19 980 723	-100%
427150	AMICALE CATHOLIQUE SENELEC	32 283 490	17 662 190	- 14 621 300	-45%
427151	DAHIRA KHADRYA SENELEC	1 997 500	99 999	- 1 897 501	-95%
427152	DAHIRA FAYDANI TIDIANIYA	3 714 303	4 934 303	1 220 000	33%
427155	COMPTE DE DEPOT DAHIRA LAYENNE	1 040 599	-	- 1 040 599	-100%
427160	MUTUELLE BOUTOUTE	2 892 933	3 283 433	390 500	13%
427165	MUTUELLE MAITRISE EXECUTION	53 798 217	53 847 222	49 005	0%
427170	A.S.C. SENELEC	100 000	4 415 000	4 315 000	4315%
427180	COMPTE DE DEPOT A VUE COOPERATIVE	58 910	-	- 58 910	-100%
427190	COOPERATIVE SENELEC	1 455 400	-	- 1 455 400	-100%
427193	AMICALE DES CHAUFFEURS SENELEC	600 000	-	- 600 000	-100%
428100	PERSONNEL, PROV.CONGE PAYE	1 386 001 458	1 590 845 732	204 844 274	15%
428600	PERSONNEL, CHARGES A PAYER	5 499 196 459	10 956 542 568	5 457 346 109	99%
428620	FRAIS TELEPHONIQUE CADRE A PAYER	16 329 002	21 564 002	5 235 000	32%
429900	ECART COMPTE PERSONNEL	2 354 777	245 000	- 2 109 777	-90%
431100	CAISSE SECURITE SOCIALE A.F.PERMANENT	29 423 230	70 077 236	40 654 006	138%
431120	REGLEMENT ALLOCATIONS FAMILIAL	-	148 200	148 200	
431200	C.S.S. ACCIDT TRAV.PERSONNEL PERMANENT	7 581 520	16 981 651	9 400 131	124%
431220	CSS.AT STAGIAIRES FNAE	1 369 009	-	- 1 369 009	-100%
433200	ASSURANCE RETRAITE ET FONDS DE PENSION	-	-	-	
433201	ASSURANCE RETRAITE IFC	2 481 612 084	741 612 085	- 1 739 999 999	-70%
431300	I.P.R.E.S.	2 246 164 395	3 607 677 635	1 361 513 240	61%
DM	Autres dettes	113 780 643 773	56 830 993 999	- 56 949 649 774	-50%
465010	ASSOCIE A DIVIDENDES A PAYER	15 046 738	31 899 081 143	31 884 034 405	21900%
465020	ASSOCIE B DIVIDENDES A PAYER	6 012 375 558	9 320 432 108	3 308 056 550	55%
471200	CAUTIONS RECUES DES CLIENTS PART B.T.	-	622 579	622 579	

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE PASSIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
471205	CAUTIONS LOCATION TRANSFORMATEURS	34 170 226	35 220 226	1 050 000	3%
471206	CAUTIONS BRANCHEMENTS PROVISOIRES	65 581 064	50 934 268	- 14 646 796	-22%
471215	AUTRES CAUTIONS	18 956 850	23 956 850	5 000 000	26%
471217	EXCELLEC SA, PARTICIPATION	5 777 989 155	5 777 989 155	-	0%
471224	F S E - FONDS DE SOUTIEN AU SECTEUR DE L'ENERGIE	87 109 527 222	351 010 746	- 86 758 516 476	-100%
471225	FONDS D' ETAT	3 607 957 485	2 036 403 264	- 1 571 554 221	-44%
471230	SOLDE CREDITEUR DES OPERATIONS DE COMPENS AVEC FOURNISSEUR	125 939 300	55 917 500	- 70 021 800	-56%
471231	CONVENTION DETTES CROISEES ETAT/SENELEC DE DECEMBRE 2008	-	34 909 220	34 909 220	-
471243	EAGB	38 545 139	-	- 38 545 139	-100%
471245	PRESTATAIRES CARTES A GRATTER	2 205 620	2 205 620	-	0%
471247	DEPOT WOYOFAL	3 086 239 628	1 275 884 358	- 1 810 355 270	-59%
471250	CREDITS COMPTES CLIENTS A REGUL.	325 077 600	27 996 439	- 297 081 161	-91%
471261	ASSURANCES	1 867 660 339	99 728 457	- 1 767 931 882	-95%
471270	PARTICIPATION LIGNE PRIVEE	144 881 147	142 576 182	- 2 304 965	-2%
471275	TICKETS RESTAURANT VENDUS	3 539 950	-	- 3 539 950	-100%
471277	ASS. DES ANCIENS SENEG. ESIE	1 000 000	-	- 1 000 000	-100%
471278	ASS. DES SORTANTS CFPP	500 000	-	- 500 000	-100%
471279	AMICALE DES CADRES RETRAITES SENELEC	600 000	-	- 600 000	-100%
471281	PERSONNEL TEMP ET RETRAITES - CHARGES A PAYER	3 660 104	-	- 3 660 104	-100%
471282	ACHATS ET PRESTATIONS A PAYER	25 791 000	31 344 000	5 553 000	22%
471283	RTS, REDEVANCE A PAYER	871 401 664	503 413 362	- 367 988 302	-42%
471286	GALA OEUVRES SOCIALES	1 240 584	1 240 584	-	0%
471288	RETRAITES SENELEC	130 046 400	-	- 130 046 400	-100%
471246	PROJET PAMACEL	98 364 815	125 608 917	27 244 102	28%
471289	ASER, REDEVANCE ELECTRIFICATION RURALE	447 689 180	1 376 907 386	929 218 206	208%
471290	AUTRES COMPTES CREDITEURS A REGUL.	35 655 160	-	- 35 655 160	-100%
472600	VERS RESTANT A EFFECT.S/ TITRE PART.NON LIBERE	2 189 552 441	970 999 641	- 1 218 552 800	-56%
477000	PRODUITS CONSTATES D'AVANCE	1 739 449 404	2 686 611 994	947 162 590	54%
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	477 525 113 235	611 964 432 746	134 439 319 511	28%
DR	Banques, crédits de trésorerie	62 202 791 336	85 446 102 794	23 243 311 458	37%
561500	CREDITS SPOTS DIVERS	5 000 000 000	31 042 907 662	26 042 907 662	521%
561560	CREDIT SPOT CORIS BANK 45 MILLIARDS	44 949 999 950	-	- 44 949 999 950	-100%
561550	ITFC FINANCEMENT MOURABAHA	10 265 155 108	53 393 180 032	43 128 024 924	420%
565000	ESCOMPTE D'EFFETS DE COMMERCE	1 987 636 278	1 010 015 100	- 977 621 178	-49%
DS	Banques, découverts	43 264 001 536	40 543 360 840	- 2 720 640 696	-6%
521005	SGBS PLAN D'URGENCE TRESORERIE	-	-	-	-
521008	SGBS - COMPTE COURANT	10 635 118 146	14 136 898 265	3 501 780 119	33%
521012	BICIS - COMPTE COURANT	824 955 113	-	- 824 955 113	-100%
521018	BICIS DELEGATION BOAD-BIDC N° K0010015280003694 005 97 46	-	11 177 427	11 177 427	-
521027	CNCAS -COMPTE COURANT	-	37 247 002	37 247 002	-
521028	CBAO- COMPTE COURANT	724 339 426	1 033 357 818	309 018 392	43%
521030	CREDIT DU SENEGAL	4 287 845 331	5 178 354 293	890 508 962	21%
521033	CREDIT DU SENEGAL CPTE DOMICILIATION N°900000659890	21 666 905	-	- 21 666 905	-100%
521036	CREDIT MUTUEL DU SENEGAL SENELEC DRN N° 157 14 94 CAISSE DE SAINT LOUIS/AGENCE DE PIKINE	-	-	-	-
521040	CITIBANK	-	13 386 853	13 386 853	-
521050	ECOBANK	624 719 578	1 316 549 967	691 830 389	111%
521056	ECOBANK, RAMASSAGR DE FONDS DRN	-	2 772 230	2 772 230	-
521065	BSIC	-	18 079 911	18 079 911	-
521070	BIS	1 021 263 413	787 666 034	- 233 597 379	-23%
521073	BIS OUV CREDOC	6 221 900	-	- 6 221 900	-100%
521085	BANK OF AFRICA	1 498 032 025	4 320 610 062	2 822 577 037	188%
521087	DIAMOND BANK	1 324 955 800	1 980 556 623	655 600 823	49%
521088	BANQUE UBA	-	3 184 267 555	3 184 267 555	-
521092	BANQUE COMM. ET INDUSTRIEBCI	5 197 689	5 414 333	216 644	4%
521125	NSIA FINANCEMENT AFD	824 516 238	-	- 824 516 238	-100%
521127	BDK NDIUOM	-	-	-	-
521126	NSIA FINANCEMENT UE	304 188 792	-	- 304 188 792	-100%
521129	BDK ROSS BETHIO	-	-	-	-
521150	ECOBANK DEPOSIT	10 002 000	-	- 10 002 000	-100%
521155	ECOBANK, SENELEC CPTE DOM. GRANDS COMPTES	13 861 007	-	- 13 861 007	-100%
521162	BDK - BANQUE DE DAKAR	2 516 936 497	2 811 446 597	294 510 100	12%
521163	BDK - THIES	-	19 446 150	19 446 150	-
521169	BDK - DIOURBEL	-	372 850	372 850	-
521171	ORABANK - DAKAR	1 833 833 314	3 094 346 092	1 260 512 778	69%
521173	CORIS BANK COMPTE COURANT	14 012 847 481	-	- 14 012 847 481	-100%
521175	BDK NGUINTH	2 167 000	2 208 800	41 800	2%
521176	BDK NGAPAROU	2 603 085	58 150	- 2 544 935	-98%
521179	BDK KAFFRINE	-	8 497 961	8 497 961	-
521180	BNDE (BANQUE NATIONALE DE DEVELOPPEMENT ECONOMIQUE)	44 203 559	-	- 44 203 559	-100%
521181	BGFI BANK	-	61 111 038	61 111 038	-
521183	BDK PIKINE TRAVERSIERE	-	-	-	-
521184	BDK GUEDEAWAYE	-	177 390	177 390	-
521185	BDK POPENGUINE	2 882 028	-	- 2 882 028	-100%
521188	BDK VELINGARA	8 242	17 957	9 715	118%
521189	BDK SEDHIOU	197 464	-	- 197 464	-100%
521190	BDK BOURGUIBA	2 120 903	-	- 2 120 903	-100%
521192	BDK CENTRALE PARK	-	-	-	-

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE PASSIF DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

Réf.	Rubriques	2 021	2 022	VAR. VALEUR	VAR. EN %
521195	CORIS BANK COMPTE DOMICILIATION		-	-	
521196	BANQUE ATLANTIQUE 082530550005		1 958 941 665	1 958 941 665	
521197	FBNBank	1 892 590 553	-	- 1 892 590 553	-100%
526100	BANQUE, INTERETS COURUS CHARGES A PAYER	560 380 648	560 380 648	-	0%
521193	BDK AGENCE PRINCIPALE YOFF		-	-	
521061	ORABANK /CONSTRUCTION CTB 42471500207		-	-	
521142	BDK MATAM		-	-	
521144	BDK PIKINE NDAR		-	-	
521145	BDK SAINT LOUIS		-	-	
533100	CGF BOURSE 2018-2025 EO		17 169	17 169	
523000	BNP - PARIS	260 885 855	-	- 260 885 855	-100%
DT	TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)	105 466 792 872	125 989 463 634	20 522 670 762	19%
DV	Ecart de conversion - Passif (V)	-	10 217 856	10 217 856	
479200	ECART DE CONVERSION PASSIF PAR DIMINUTION DES DETTES	-	10 217 856	10 217 856	
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III +IV+ V)	1 713 135 369 970	1 852 694 586 801	139 559 216 831	8%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE GESTION DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

N°Compte	Intitulé du compte	NOTE	2021	2022	VARIATION EN VALEUR	VARIATION EN %
702100	VENTE D'ENERGIE HT TAXABLE		21 211 913 840	24 350 161 536	3 138 247 696	15%
702110	VENTES D'ENERGIE MT TAXABLE		117 259 919 061	130 865 020 201	13 605 101 140	12%
702120	VENTES D'ENERGIE BT TAXABLES		137 546 329 554	141 045 504 629	3 499 175 075	3%
702125	VENTES D'ENERGIE WOYOFAL		101 454 187 413	131 401 102 862	29 946 915 449	30%
702130	VENTES D'ENERGIE HT EXONEREES		12 843 003 045	16 427 158 123	3 584 155 078	28%
702131	VENTE D'ENERGIE SOUS REGIONS EXPORTATION MT		1 512 788 943	2 783 754 997	1 270 966 054	84%
702132	VENTE D'ENERGIE SOUS REGIONS EXPORTATION HT			13 853 540 980	13 853 540 980	
702140	AUTRES VENTES D'ENERG. MT EXONERE		9 129 653 596	9 231 785 439	102 131 843	1%
702150	AUTRES VENTES D'ENERG. BT EXONERE		1 293 899 681	1 406 919 356	113 019 675	9%
702155	VENTES D'ENERGIE BT EXON. AUX AMB OU ASSIMIL		3 910 144 042	3 793 033 680	- 117 110 362	-3%
702160	VENTES ENERGIE TRANCHE SOCIALE EXONEREE		61 772 293 301	60 311 012 360	- 1 461 280 941	-2%
702190	PRODUCTION LIVREE NON FACTUREE	-	1 402 680 194	411 433 269	- 991 246 925	71%
702170	ECART REVENU MAXIMUM AUTORISE		134 060 000 000	333 245 000 000	199 185 000 000	149%
TB	VENTES DE PRODUIS FABRIQUES		600 591 452 281	668 302 560 894	267 711 108 613	45%
705100	TRAVAUX D'EXTENSION DE RESEAUX		21 954 152	7 001 363	- 14 952 789	-68%
706100	POSES, LOCATIONS ,ENTRETIEN COMPTEUR		996 611 871	1 084 339 880	87 728 009	9%
706101	REDEVANCES WOYOFAL		4 844 433 390	5 992 995 775	1 148 562 385	24%
706104	REDEVANCE HT FACTURATION		2 064 437	2 049 047	- 15 390	-1%
706102	REDEVANCE BT FACTURATION		6 031 309 039	5 744 496 842	- 286 812 197	-5%
706103	REDEVANCE MT FACTURATION		559 318 775	626 532 522	67 213 747	12%
706110	SERVICES VENDUS		757 848 621	2 191 019 463	1 433 170 842	189%
706120	POSE LOC.ENTRETIEN COMPTEURS HT		3 068 976	2 572 524	- 496 452	-16%
706131	FRAIS COUPURE ET REMISE COURANT		916 694 213	718 423 251	- 198 270 962	-22%
706140	PRODUITS DE LOCATION DE MAT.		17 965 339	8 424 424	- 9 540 915	-53%
TC	TRAVAUX ET SERVICES VENDUS		14 151 268 813	16 377 855 091	2 226 586 278	16%
707700	SERV. EXPLOITE DANS L'INTER.DU PERSONEL		3 273 487	40 406 000	37 132 513	1134%
707800	PRODUITS DES PENALITES DE RETARDS		71 326 651	82 083 586	10 756 935	15%
707810	PRODUITS / PRESTATION CFPP		400 000		400 000	-100%
707820	AUTRES PRODUITS ACCESSOIRES		1 497 604 082	965 153 929	- 532 450 153	-36%
707830	REVENTES BIENS USAGES OU OBSOLETES		92 665 706	123 684 740	31 019 034	33%
707850	REMBOURSEMENT COMPTEURS			3 949 049	3 949 049	
TD	PRODUITS ACCESSOIRES		1 665 269 926	1 215 277 304	- 449 992 622	-27%
TB	VENTES DE PRODUIS FABRIQUES		600 591 452 281	668 302 560 894	267 711 108 613	45%
TC	TRAVAUX, SERVICES VENDUS		14 151 268 813	16 377 855 091	2 226 586 278	16%
TD	PRODUITS ACCESSOIRES		1 665 269 926	1 215 277 304	- 449 992 622	-27%
XB	CHIFFRE D'AFFAIRES		616 407 991 020	885 895 693 289	269 487 702 269	44%
718100	SUBVENTIONS D'EXPLOIT. ETAT		62 042 762		- 62 042 762	-100%
718200	SUBV. EXPLOIT. ORGANISMES INTERN.			129 237 288	129 237 288	
TG	SUBVENTION EXPLOITATION		62 042 762	129 237 288	67 194 526	108%
751510	ROMPUS SUR ENCAISSEMENT CLIENTS (PROFIT)		122 088 888	116 796 340	- 5 292 548	-4%
758200	INDEMNITES ASSURANCE RECUES		373 244 899		- 373 244 899	-100%
758800	PRODUITS ET PROFITS / EXERCICES		2 537 315 858	2 800 866 550	263 550 692	10%
758801	PROFITS/ASSAINISSEMENT COMPTES CLIENTS		6 433 875	649 101	- 5 784 774	-90%
758802	PRODUITS SUR ASSAINISSEMENT COMPTES DE BILAN		816 579	278 812 688	277 996 109	34044%
758803	PENALITES SUR CHEQUES IMPAYES		32 526 158	31 151 922	- 1 374 236	-4%
758808	PRODUITS SUR ECART FRAIS D'APPROCHE		2 558 574 851	1 282 569 465	- 1 276 005 386	-50%
758850	VENTES TICKETS RESTAURANT VINCENS		2 501 650	1 943 900	- 557 750	-22%
758870	ABONNEMENT CARS DE PERSONNEL		7 734 000	10 324 000	2 590 000	33%
758900	PRODUITS ET PROFITS DIVERS		20 565 642 323	2 891 808 892	- 17 673 833 431	-86%
759100	REPRISES CHARGES PROV. EXPLOIT.		566 502 840	8 710 306 075	8 143 803 235	1438%
759300	REPRISES CHARGE PROV. D'EXPL. S/STOCK		1 025 840 685	1 278 820 252	252 979 567	25%
759400	REPRISES CHARGES PROV. D'EXPLOIT S / CREANCES		10 952 405 354	4 423 774 384	- 6 528 630 970	-60%
759410	REPRISES CHARGES PROV. S/DEBITEURS DIVERS		5 601 948 716	6 136 894 592	534 945 876	10%
TH	AUTRES PRODUITS		44 353 576 676	27 964 718 161	- 16 388 858 515	-37%
781200	FRAIS A IMPUTER AUX TIERS		156 254	588 660	432 406	277%
TI	TRANSFERTS DE CHARGES D'EXPLOITATION		156 254	588 660	432 406	277%
602100	ACHATS DE MATIERES TRANSITE PAR LE STOCK		119 639 301 862	167 649 901 844	48 010 599 982	40%
602520	TRANSPORTS SUR COMBUSTIBLE		4 886 710 002	3 264 012 141	- 1 622 697 861	-33%
602510	DROITS DE DOUANE SUR COMBUSTIBLE		5 188 219 882	8 170 035 311	2 981 815 429	57%
602110	ACHATS D'ENERGIES		68 722 577 217	75 174 233 837	6 451 656 620	9%
602112	PRIME FIXE MANANTALI		4 619 317 344	4 619 317 344		
602113	PRIME FIXE AGGREKO		400 973 395	204 994 967	- 195 978 428	-49%
602114	PRIME FIXE KOUNOUNE		4 561 056 830	4 383 500 934	- 177 555 896	-4%
602115	PRIME FIXE OM WARSILA		5 815 334 301	5 598 665 090	- 216 669 211	-4%
602118	PRIME FIXE FELOU		1 452 697 344	1 452 697 343	- 1	0%
602119	PRIME FIXE TOBENE POWER		19 195 273 588	18 605 112 952	- 590 160 636	-3%
602121	PRIME FIXE CONTOUR GLOBAL		14 428 692 012	14 500 347 852	71 655 840	0%
602124	PRIME FIXE SENDOU		4 512 996 931	27 403 290 043	22 890 293 112	507%
602125	PRIME FIXE KARPOWERSHIP		38 744 638 295	61 056 480 478	22 311 842 183	58%
602126	PRIME FIXE MALICOUNDA			8 381 706 866	8 381 706 866	
602127	PRIME FIXE GOUNA			2 605 878 837	2 605 878 837	
602130	CHARGES VARIABLES SUR EXERCICE ANTERIEUR		5 243 107 479	1 490 784 064	- 3 752 323 415	-72%
602131	PRIME FIXE SUR EXERCICE ANTERIEURE		2 457 599 918	435 137 657	- 2 022 462 261	-82%
602140	ACHATS COMBUSTIBLES IPP		110 557 836 934	242 865 655 697	132 307 818 763	120%
602150	ACHATS DE LUBRIFIANTS		2 299 248 515	2 138 339 527	- 160 908 988	-7%
602560	FRAIS DE PASSAGE SUR COMBUSTIBLE		2 559 321 732	2 564 722 626	5 400 894	0%
602500	FRAIS MONITORING SUR MATIERES		407 601 200	316 646 400	- 90 954 800	-22%
RC	ACHATS DE MATIERES PREMIERES ET FOURNITURES LIES		415 692 504 761	652 881 461 810	237 188 957 049	57%
603200	VARIATION DE STOCK MATIERES PREMIERES	-	3 541 467 368	5 385 638 570	1 844 171 202	52%
603210	DIFF. D'INVENT. S/STOCK MATIERES PREMIERES		302 743 907		- 302 743 907	-100%
603250	VARIATION STOCK DES LUBRIFIANTS	-	180 536 429	109 030 929	- 71 505 500	-40%
RD	VARIATION DE STOCKS MATIERES PREMIERES ET FOURNITURES LIES		3 058 187 032	5 494 669 499	2 436 482 467	80%
604000	DRTS DE DOUANE SIMATIQUES ET FOURN. IMPRIM.			134 298 405	134 298 405	
604610	ACHATS MATERIELS DE RESEAU TRANSP. STOCKE		247 783	1 156 694	908 911	367%
604620	ACHATS MATERIELS DE RESEAU DIST. STOCKE		7 370 781 103	7 637 724 658	266 943 555	4%
604630	ACHATS PIECES DE SCES GENERAUX STOCKES		318 527 630	312 224 200	- 6 303 430	-2%
604670	ACHATS PIECES ELECTRO-MECANI.			4 800 000	4 800 000	
604740	ACHATS IMPRIMES ET FOURNIT.		73 729 811	30 645 500	- 43 084 311	-58%
604800	ACHATS MAT. ET FOURNIT. S.A. RECEPTION.		904 920		- 904 920	-100%
605000	IMPORTATIONS DIRECT MAT. ET FOURNIT. IMMOB.		16 293 078	36 331 862	20 038 784	123%
605090	IMPORTATIONS MAT. ET FOURNIT. EN EXPLOIT.			27 322 850	27 322 850	
605100	ACHATS DIRECTS EAU EXPLOITATION		191 327 977	307 296 301	115 968 324	61%
605110	ACHATS DIRECTS FOURNIT. S. EN		2 986 280	2 649 000	- 337 280	-11%
605120	EAU LOGEMENTS DE FONCTION PERSONNEL		57 460	58 000	540	1%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE GESTION DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

N°Compte	Intitulé du compte	NOTE	2021	2022	VARIATION EN VALEUR	VARIATION EN %
605300	ACHATS DIRECTS GAZ AUTRES QUE MATIERE PREMIERE			383 842	383 842	
605410	ACHATS DIRECTS MATER RESEAU DE TRANSP		22 529 076	24 960 917	2 431 841	11%
605412	ACHATS DIRECTS MATER RESEAU DISTRIBUTION		22 162 342	82 210 070	60 047 728	271%
605420	ACHATS DIRECTS PIECES FOURNI. TELEPH		35 709 000	3 239 000	32 470 000	-91%
605430	ACHATS DIRECTS PIECES SERVICES GENERAUX		367 944 661	290 931 030	77 013 631	-21%
605440	ACHATS DIRECTS CARTES SIM POUR TPE		5 200 000	7 000	5 193 000	-100%
605450	ACHATS DIRECTS LUBRIFIANTS		1 815 861	8 731 621	6 915 760	381%
605460	ACHATS DIRECTS CARBURANTS		1 797 273 644	2 034 965 773	237 692 129	13%
605470	ACHATS DIRECTS PIECES ELECTROMECHANQUES		4 480 056 592	82 491 170	4 397 565 422	-98%
605480	ACHATS DIRECTS MAT. & FOURNI. A IMMOB		126 523 164	-	126 523 164	-100%
605490	ACHATS DIRECTS PIECES DE GARAGE		46 221 352	57 633 894	11 412 542	25%
605500	ACHATS DIRECTS IMPRIM. & FOURNI.		87 624 743	120 391 792	32 767 049	37%
605510	ACHATS DIRECTS FOURNI INFORMATIQUES		54 910 342	65 427 125	10 516 783	19%
605600	ACHATS DIRECTS DE PETIT MAT.		245 702 154	329 048 261	83 346 107	34%
605980	ACHATS S/EXERCICES ANTER.		119 402 335	45 730 403	73 671 932	-62%
RE	AUTRES ACHATS		15 387 931 308	11 640 659 366	- 3 747 271 942	-24%
603310	VARIATION STOCK MAT. RESEAU TRANSPORT ACHETE		6 317 122	36 677 054	30 359 932	481%
603320	VARIATION STOCKS MAT. RESEAU DIST. ACHETE	-	4 016 771 238	6 663 802 888	2 647 031 650	-66%
603330	VARIATION PIECES SCES GENERAUX	-	81 344 009	497 254 087	415 910 078	-511%
603340	VARIATION STOCKS IMPRIM. & FOURNI.	-	9 313 051	26 900 292	17 587 241	-189%
603350	DIFFERENCES D'INVENTAIRE AUTRES MAT ET FOURNITURES	-	42 504 012	32 744 293	75 248 305	-177%
603370	VARIATION STOCKS PIECES ELECTRO-MECANI.	-	188 149 366	97 073 016	91 076 350	-48%
RF	VARIATION DE STOCKS AUTRES APPROVISIONNEMENTS		- 3 955 465 822	- 7 021 462 904	- 3 065 997 082	-78%
611000	TRANSPORT S/ACHATS			150 000	150 000	
614000	FRAIS VOYAG. PERSO. SENEGAL.		14 944 508	7 253 536	7 690 972	-51%
616000	TRANSPORT DE PLIS		35 366 975	10 978 704	24 388 271	-69%
618100	VOYAGES & DEPLT MISSION HORS SENEG		76 180 828	287 424 690	211 243 862	277%
618110	VOYAGES & DEPLT PERSONEL MISSION AU SENEG		1 823 667 145	2 587 637 567	763 970 422	42%
618120	VOYAGES & DEPLT DIRECTEUR GENERAL		6 233 600	3 984 700	2 248 900	-36%
618190	VOYAGES ET DEPLACEMENTS SUR EXERCICES ANTERIEURS		44 990 173	160 538 362	115 548 189	257%
618900	FRAIS DE TRANSPORTS DIVERS		28 010 269	29 019 915	1 009 646	4%
RG	Transports		2 029 393 498	3 086 987 474	1 057 593 976	52%
621000	TRAVAUX ET SCES EXTERIEURS		1 272 263 637	1 371 021 170	98 757 533	8%
621200	PRESTATIONS TRAVAUX RESEAU		1 683 531 601	1 938 033 916	254 502 315	15%
621300	PRESTATIONS TRAVAUX CENTRALE		3 173 273 091	904 390 760	2 268 882 331	-71%
621305	PRESTATIONS TRAVAUX DE TRANSPORT		1 500 000	6 865 500	5 365 500	358%
621310	TRAVAUX ET SERVICES A IMPUTER AU FONDS D ETAT		256 060	132 000	124 060	-48%
621320	PRESTATIONS TRAVAUX - COMMERCIAL		1 809 939 839	1 709 466 814	100 473 025	-6%
625340	POLICE GLOBALE DOMMAGE AMSA		1 208 055 549	1 208 055 548	1	0%
625350	ASSUR. MULTIRISQ. BURX / HABIT.AMSA		57 231 432	-	57 231 432	-100%
621400	CONTRAT GTI CAPACITE		45 000	-	45 000	-100%
621800	FACTURES TRAITEURS DES RESTAURANTS		11 428 086	4 933 148	6 494 938	-57%
621890	AUTRES SERVICES EXTERIEURES		9 749 585	31 559 842	21 810 257	224%
621900	SERVICES EXTERIEURS CONSOMMES SUR EXERCICES ANTERIEURS		1 210 302 647	685 522 058	524 780 589	-43%
622200	CHARGES S / LOCAUX ADMINST&COMMERCIAUX		1 011 394 178	999 254 530	12 139 648	-1%
622210	LOYER LOGT FONCT. PERSONNEL SENEGALAIS		175 000	1 898 800	1 723 800	985%
622220	LOYER LOGT FONCT. PERSONNEL NON SENEGALAIS			50 000	50 000	
622300	LOCATION MATERIEL ET OUTILLAGE		2 415 865 755	1 392 889 380	1 022 976 375	-42%
622310	LOCATION MAT. DE TRANSPORT		869 766 930	617 501 084	252 265 846	-29%
622800	REDEVANCE & DRT OCCUPATION DOMAINEPUBLIC		617 954 611	632 045 762	14 091 151	2%
624100	ENTRETIEN ET NETTOIEMENT LOCAUX ADMINISTRATIFSAT. LOCAUX ADM		1 044 021 209	1 165 899 605	121 878 396	12%
624110	ENTRETIEN REPARAT. LOGT PERSON.		5 077 421	12 202 231	7 124 810	140%
624120	ENTRETIEN REPARAT. BAT. LOCAUX		112 898 232	16 104 465	96 793 767	-86%
624200	ENTRETIEN REPARAT. MOB. LOGT PERSO.		4 002 500	148 500	3 854 000	-96%
624210	ENTRETIEN ET REPARAT MAT. ET OUTIL.		278 755 800	35 823 968	242 931 832	-87%
624220	ENTRETIEN & REPARAT. MOB.BUR.		25 360 180	18 002 331	7 357 849	-29%
624230	ENTRETIEN REPARAT. MAT. TRANSP		1 245 358 679	1 426 210 233	180 851 554	15%
624300	AUTRES SERVICES POUR CHANGEMENT TENSION			1 740 265	1 740 265	
624310	MAINTENANCE REPARAT. MATERIEL INFORMATIQUE ET LOGICIELS		578 016 370	854 079 930	276 063 560	48%
624800	ENTRETIENS ET REPARAT. DIVERS		9 028 106	294 500	8 733 606	-97%
624890	ENTRETIEN, REPARATION ET MAINTENANCE SUR EXERCICE ANTERIEURS		444 171 121	280 403 230	163 767 891	-37%
625200	ASSUR. FLOTTE VEHICULE		159 200 703	461 196 965	301 996 262	190%
625310	ASSUR. RC EXPLOIT. N°176		220 165 000	55 055 000	165 110 000	-75%
625380	ASSURANCE FLOTTE VEH SAHAM ASSURANCES		81 083 150	5 819 121	75 264 029	-93%
625600	ASSUR. TRANSP. MARITIME		67 517 660	33 244 036	34 273 624	-51%
625800	ASSUR. GROUPE DECES CADRES		104 175 284	114 844 259	10 668 975	10%
625810	ASSUR. MALADIE CADRES ACTIFS		933 015 979	917 810 966	15 205 013	-2%
625820	ASSUR. MALAD. CADRES RETRAITES		401 864 038	439 398 993	37 534 955	9%
625830	ASSURANCES DIVERSES		1 767 352	59 568 334	57 800 982	3270%
625840	PRIME D'ASSURANCE PULTRISQUES INDUSTRIELS			110 055 000	110 055 000	
625850	AMSA ASSURANCE DECES TOUTES CAUSES		739 787 808	817 957 989	78 170 181	11%
625890	PRIMES D'ASSURANCE SUR EXERCICE ANTERIEUR		814 379 813	843 203 777	28 823 964	4%
626100	ETUDES EXT CONSOMMEES			747 800	747 800	
626500	DOCUMENTATION GENERALE		4 628 800	3 781 600	847 200	-18%
626600	DOCUMENTATION TECHNIQUE		8 738 470	5 218 600	3 519 870	-40%
627100	ANNONCES INSERTIONS PUBLICITAIRES		436 356 348	608 436 344	172 079 996	39%
627200	CATALOGUES, CALENDRIERS ET IMPRIMES PUBLICITAIRES		4 025 000	-	4 025 000	-100%
627400	FOIRES ET EXPOSITIONS		15 297 498	2 150 900	13 146 598	-86%
627500	PUBLICATIONS (REVUES)		986 638	165 520	821 118	-83%
627600	CADEAUX A LA CLIENTELE		85 776 220	15 505 541	70 270 679	-82%
627700	FRAS DE CONSEILS ET ASSEMBLEE		18 111 250	14 831 282	3 279 968	-18%
627800	AUTRES CHARGES PUBLICITES ET REL		69 718 210	223 767 541	154 049 331	221%
628100	FRAIS TELEPH. ET FAX		1 348 631 405	848 229 610	500 401 795	-37%
628110	TELEPH. PERSONNEL CADRES		56 019 000	57 556 000	1 537 000	3%
628800	FRAIS DE TELECOMUNICATION		19 208 267	15 938 594	3 269 673	-17%
631100	AUTRES SCES EXT. A A PAYER		435 000	-	435 000	-100%
631110	AUTRES SCES EXT. B A PAYER			242 500 000	242 500 000	
631610	FRAIS EMISSION EMPRUNT OBLIGATAIRE 2018/2025			11 500 000	11 500 000	
631650	COMMISSIONS DE GARANTIE SUR EMPRUNT OBLIGATAIRE 2003 2008			26 000 000	26 000 000	
631651	COMMISSIONS SUR AUTRES EMPRUNTS		332 061 428	5 626 000	326 435 428	-98%
631652	COMMISSIONS BANCAIRES			940 593	940 593	
631800	SERVICES BANCAIRES		3 818 026 929	5 806 271 827	1 988 244 898	52%
632400	HONORAIRES AUXIL. JUSTICES		104 428 356	30 508 615	73 919 741	-71%
632410	HONORAIRES CORP MEDICAL		114 388 332	24 749 210	89 639 122	-78%
632420	HONORAIRES EXPERTS		274 457 970	114 836 129	159 621 841	-58%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE GESTION DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022

N°Compte	Intitulé du compte	NOTE	2021	2022	VARIATION EN VALEUR	VARIATION EN %
632440	PRESTATIONS D'EXPERTISE		835 395 991	419 827 838	-	415 568 153 -50%
632500	FRAIS D'ACTES ET CONTENTIEUX		954 697 796	880 731 329	-	73 966 467 -8%
632800	COMMISSION AGT IMMOBIL.			325 000		325 000
633000	FRAIS RECYCLAGES ET FORMATIONS		468 230 289	444 220 376	-	24 009 913
633500	FRAIS FORMATIONS SCOLAIRES		30 252 000	76 319 636		46 067 636 152%
634200	REDEVANCES VERSEES AUX INSTITUTIONS		5 645 766 543	5 735 543 909		89 777 366 2%
634300	REDEVANCES POUR LOGICIELS		1 638 926 740	1 495 529 263	-	143 397 477 -9%
635100	COTISATIONS DIVERSES		240 443 817	207 614 693	-	32 829 124 -14%
635800	DOTATION AU FONDS DE PREFERENCE		1 460 000 000	1 536 000 000		76 000 000 5%
638300	RECEPTION FRAIS HOTEL RESTAU.		7 289 045	164 944 793		157 655 748 2163%
638301	FRAIS DE SEMINAIRE		30 243 764	258 151 996		227 908 232 754%
638302	PAUSES CAFE ET RESTAURATION		72 584 943	103 765 355		31 180 412 43%
638310	FRAIS DE REPRESENTATION D.G		79 650 072	89 489 115		9 839 043 12%
638350	FRAIS DE RESTAURANT CFPP			2 212 000		2 212 000
638355	FRAIS AUTRES RESTAURANTS (cantines autres sites)		72 187 449	29 218 773	-	42 968 676 -60%
638400	FRAIS HEBERGMENT MISSION EXT.		105 000	340 000		235 000 224%
638510	CHARGES ET DIVERS FRAIS DE GESTION		1 552 375	29 549 875		27 997 500 1804%
638520	REDEVANCE COMMISSION DE REGULATION			60 843 408		60 843 408
638900	SCES EXT. CONSSOM. EXERC. ANTER.		299 667 259	39 695 759	-	259 971 500 -87%
RH	SERVICES EXTERIEURS		41 170 667 610	38 806 268 834	-	2 364 398 776 -6%
641100	IMPOTS FONCIERS ET TAXES ANNEXES		2 316 312	311 708 164		309 391 852 13357%
641200	PATENTES LICENCES ET TAXES ANNEXES		12 368 635	50 867 975		38 499 340 311%
641201	CONTRIBUTION ECONOMIQUE LOCALE/VALEUR AJOUTEE		1 200 117 050	924 611 987	-	275 505 063 -23%
641202	CONTRIBUTION ECONOMIQUE LOCALE/VALEUR LOCATIVE		813 898 991	1 593 740 359		779 841 368 96%
641300	TAXES S/APPOINTEMENTS		1 165 013 578	1 574 583 848		409 570 270 35%
641800	AUTRES IMPOTS ET TAXES DIRECTS		12 771 050		-	12 771 050 -100%
645000	TVA SUPPORTEE NON DEDUCT.		3 024 487 183	720 437 266	-	2 304 049 917 -76%
645100	TAXES S/OPER. BANCAIRES NON DEDUCT.		1 260 764	213 816	-	1 046 948 -83%
646100	DROITS DE MUTATIONS			71 200		71 200
646200	DROITS DE TIMBRES		23 942 262	28 276 971		4 334 709 18%
646300	TAXES S/LES VEHICULES DE SOCIETE		7 453 000	24 368 290		16 915 290 227%
646400	VIGNETTES		170 600	168 400	-	2 200 -1%
647100	PENALITES D'ASSIETTES & IMPOTS DIRECTS			3 000		3 000
647300	PENAL. RECOURV. & IMPOTS DIRECTS		61 804 650	55 944 172	-	5 860 478 -9%
647800	AUTRES AMENDES & PENAL. FISCAL.		382 726 909	2 930 096 305		2 547 369 396 666%
648000	RETEN. BNC SUPPORTE PAR SENELEC		2 326 599 409	3 154 338 019		827 738 610 36%
648300	IRVM SUR REINTEGRATION			50 656 447		50 656 447
648900	IMPOTS & TAXES S/EXERC. ANTER.		58 020 416	12 359 625	-	45 660 791 -79%
RI	IMPOTS ET TAXES		9 092 950 809	11 432 445 844	-	2 339 495 035 26%
651100	PERTES S/CREANCES CLIENTS		67 550	444 542		376 992 558%
651110	ASSAINISSEMENT COMPTES CLIENTS		188 264	6 479 534		6 291 270 3342%
651500	PERTES S/CREANCES AUTRES DEBITEURS		22 418	36 322		13 904 62%
651510	ROMPUS SUR ENCAISSEMENTS (PERTE)		124 305 392	124 297 519	-	7 873 0%
658100	REM. DU P.C.A.		39 766 663	39 399 996	-	366 667 -1%
658101	REMUN. SPECIFIQUE PCA		3 300 000	7 233 333		3 933 333 119%
658110	REM. ADMINISTRATEURS SENELEC		69 850 000	26 805 000	-	43 045 000 -62%
658200	SUBVENTIONS ORGANISMES		166 133 838	337 716 080		171 582 242 103%
658210	DONS & SECOURS AUX AGENTS RETRAITES		59 650 000	547 049 000		487 399 000 817%
658220	SUBV. & SECOURS AUX TIERS		123 460 150	96 558 600	-	26 901 850 -22%
658230	SUBV. AUX CONFRERIES RELIG.		30 780 134	61 982 810		31 202 676 101%
658240	PRIME D'ELECTR. AGTS RETR.		526 360 000	472 780 000	-	53 580 000 -10%
658260	DISTRIBUTION GRATUITE CREDIT WOYOFAL			88 800		88 800
658300	INDEMNITES VERSEES AUX STAGIAIRES		5 885 000		-	5 885 000 -100%
658800	CHARGES & PERTES DIV. S/EXO ANTER.		2 032 495 345	1 598 318 352	-	434 176 993 -21%
658801	PERTES/ASSAINISSEMENT COMPTES CLIENTS		25 900	6 241	-	19 659 -76%
658808	CHARGES SUR ECART FRAIS D'APPROCHE		2 388 853 362	1 668 403 034	-	720 450 328 -30%
658900	CHARGES & PERTES DIVERSES		1 864 907 397	5 545 750 928		3 680 843 531 197%
659100	CHARGES PROV. S/R.C.		1 720 386 523	105 611 831	-	1 614 774 692 -94%
659300	CHARGES PROV D'EXPLOIT. STOCK.		852 546 835	1 221 217 389		368 670 554 43%
659400	CHARGES PROV D'EXPLOIT. CREANC.		9 977 588 669	2 027 204 460	-	7 950 384 209 -80%
659410	CHARGES PROV D'EXPLOIT. AUTRES COMPTES DEBITEURS		5 999 750 579	5 382 324 168	-	617 426 411 -10%
659800	AUTRES CHARGES PROV D'EXPLOIT. .		1 287 028 748		-	1 287 028 748 -100%
RJ	AUTRES CHARGES		27 273 353 067	19 269 707 939	-	8 003 645 128 -29%
XC	VALEUR AJOUTEE		157 190 618 513	189 388 838 534	-	32 198 220 021 20%
661100	REM. DIRECT VERSEES PERS. PERM. SEN.		18 339 053 355	21 486 045 954		3 146 992 599 17%
661101	HEURES SUPPLEMENTAIRES		5 298 088 814	6 535 868 730		1 237 779 916 23%
661160	PROV. 13 EME MOIS PERSONEL SEN.		1 527 484		-	1 527 484 -100%
661200	PRIME ET GRAT. PERSON. SENE.		14 335 971 469	20 270 489 227		5 934 517 758 41%
661300	PROV. CONG. A PAYER		3 483 569 508	3 920 117 312		436 547 804 13%
661400	INDEMNITES DE PREAVIS OU DE LICENCIEMENT			1 342 374		1 342 374
661500	SALAIRE MALAD. PERSO. SENEG.		93 376 663	124 374 217		30 997 554 33%
661800	INDEMNITES VERSEES AUX STAGIAIRES		41 184 273	124 766 350		83 582 077 203%
663100	INDEMN. LOGMT PERSO.SEN.		3 005 207 044	3 357 591 837		352 384 793 12%
663800	AUTRES INDEMN. & AVANT. PERS. SENE.		1 138 613 573	905 289 809	-	233 323 764 -20%
663820	AUTRES INDEMN. & AVANT. PERS. JOURN.		90 165 000	140 445 000		50 280 000 56%
663850	INDEMNITES PR SCES RDUS			188 700		188 700
664100	CHARGES SOCIALE PERS. PERM. SENE		1 554 543 359	1 832 489 867		277 946 508 18%
668300	FRAIS S/COLONIES DE VACANCES			176 652 160		176 652 160
668305	SUBVENTIONS AUX RESTAURANTS		1 122 605 736	1 398 015 627		275 409 891 25%
668320	DONS SECOURS AGTS EN ACTIVITES.		1 393 308 858	1 977 033 531		583 724 673 42%
667100	REMUNERATIONS TRANSFEREE DU PERSONNEL EXTERIEUR		2 688 373 675	2 208 355 318	-	480 018 357 -18%
668330	SUBV. ASC SENELEC		500 000	8 389 000		7 839 000 1425%
668340	SUBV. PELERIN. LIEUX SAINT EXTER.			76 700 000		76 700 000
668350	SUBV. AUC AGTS CEREMONIES RELIG.		959 190 000	994 025 000		34 835 000 4%
668360	PARTIC. FRAIS EVENMT FAMILLES EOM		219 519 450	358 477 192		138 957 742 63%
668370	PARTICIP. FRAIS EVENMT FAMIL. CADRES		214 241 059	64 766 417	-	149 474 642 -70%
668380	COTISATIONS FOPES - PART PATRONALE		318 735 840	332 196 960		13 461 120 4%
668390	CHRGES SOC. ABAND. CREANCE AGT DEPART VOL.		13 702 252	15 320 451		1 618 199 12%
668400	MEDECINE DU TRAVAIL		198 055 720	339 765 502		141 709 782 72%
668410	FRAIS PHARMACIES		198 635	421 670		223 035 112%
668430	VERSM. COTISATION PATRON. IPM		896 889 500	1 052 618 144		155 728 644 17%
668500	AUTRES CHARGES SOCIALES		162 515 716	553 285 018		390 769 302 240%
668601	ASSURANCES RETRAITE IFC		2 661 052 848	3 632 689 757		971 636 909 37%
668602	ASSURANCES RETRAITE COMPLEMENTAIRE		1 480 340 350	790 396 403	-	689 943 947 -47%
668900	CHARGES DE PERS. S/EXO ANTER.		3 996 494 766	5 180 529 049		1 184 034 283 30%

TABLEAU COMPARATIF DES COMPTES DE GESTION DECEMBRE 2021 ET DECEMBRE 2022						
N°Compte	Intitulé du compte	NOTE	2021	2022	VARIATION EN VALEUR	VARIATION EN %
RK	CHARGES DE PERSONNEL		63 707 074 947	77 858 646 576	14 151 571 629	22%
XD	Excédent brut d'exploitation		93 483 543 566	111 530 191 958	18 046 648 392	19%
799000	REPRISE DE SUBVENTION D'INVESTISSEMENT		10 967 022 522	24 358 138 441	13 391 115 919	122%
TJ	REPRISES D'AMORTIS, PROVISIONS et DEPRECIATION		10 967 022 522	24 358 138 441	13 391 115 919	122%
681200	DOT. AMORT IMMOB INCORP.		284 587 921	2 031 384 752	1 746 796 831	614%
681300	DOT. AMORTS. IMMOB. CORP. FINANCEES PAR SENELEC		53 924 734 486	64 012 805 365	10 088 070 879	19%
681310	DOT. AMORTS. IMMOB. CORP. FINANCEES PAR ETAT		4 959 932 063	19 093 649 895	14 133 717 832	285%
681320	DOT. AMORTS. IMMOB. CORP. FINANCEES PAR TIERS		24 865 145	264 980 580	240 115 435	966%
RL	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS D'EXPLOITATION		59 194 119 615	85 402 820 592	26 208 700 977	44%
691100	DOT. PROV. POUR RISQ & CHARGE - LITIGES		315 930 000	-	315 930 000	-100%
691400	DOT. PROV. POUR DEPRECIATION IMMO CORPORELLE		-	602 984 301	602 984 301	-
RLL	DOTATIONS AUX PROVISIONS D'EXPLOITATION		315 930 000	602 984 301	287 054 301	91%
XE	RESULTAT D'EXPLOITATION		44 940 516 473	49 882 625 506	4 942 009 033	11%
771100	INTERETS CREDITEURS SUR COMPTES BANCAIRES		49 019 224	167 589 693	118 570 469	242%
772100	REVENUS DES TITRES DE PARTICIPATION		-	21 476 700	21 476 700	-
774000	REVENUS SUR TITRES PLACEMENT		-	38 882 886	38 882 886	-
774100	REVENUS S/ OBL. & BONS CAISSE		39 813 287	101 558 173	61 744 886	155%
775000	AUTRES PRODUITS FINANCIERS		977 066 865	1 764 435 196	787 368 331	81%
777000	GAINS SUR CESSIONS TITRES DE PL		-	30 265 214	30 265 214	-
778200	PRODUITS FINANCIERS SUR EXERCICES ANTERIEURS		-	20 000	20 000	-
TK	REVENUS FINANCIERS 77 SAUF 779		1 065 899 376	2 124 227 862	1 058 328 486	99%
776000	GAINS DE CHANGE		454 992 179	875 627 513	420 635 334	92%
TKK	GAINS DE CHANGE		454 992 179	875 627 513	420 635 334	92%
797100	REPRISES PROV. FINANC. POUR PERTE & CHANGE		1 385 033 273	6 982 689 350	5 597 656 077	404%
TL	Reprise de provisions		1 385 033 273	6 982 689 350	5 597 656 077	404%
787200	TRANSFERTS DE CHARGES FINANC. CLTS		1 768 198	-	1 768 198	-100%
TM	Transfert de charges		1 768 198	-	1 768 198	-100%
671100	INTERETS SUR EMPRUNTOBLIGATAIRE 2003/2008		21 170 448	-	21 170 448	-100%
671110	INTERETS SUR EMPRUNT OBLIGATAIRE 2018/2025		1 982 093 750	1 484 843 750	497 250 000	-25%
671200	INTERETS S/EMPRUNTS ORDIN.		8 911 088 312	10 020 576 564	1 109 488 252	12%
674400	INTERETS DE RETARD SUR DETTES COMMERCIALES		1 942 390 488	-	1 942 390 488	-100%
674500	INTERETS BANCAIRES S/OPERAT. TRESORERIE		3 810 151 460	5 554 972 205	1 744 820 745	46%
675000	ESCOMPTE EFFETS COMMERCES		215 273 274	-	215 273 274	-100%
677100	PERTES SUR CESSIONS TITRES DE P		-	146 239 905	146 239 905	-
RM	FRAIS FINANCIERS 67 SAUF 679		16 882 167 732	17 206 632 424	324 464 692	2%
676000	PERTES DE CHANGES		1 345 682 765	3 619 593 216	2 273 910 451	169%
RMM	PERTE DE CHANGE		1 345 682 765	3 619 593 216	2 273 910 451	169%
697000	DOT. AUX PROV. FINANANC.		-	4 000 000 000	4 000 000 000	-
697100	DOT. AUX PROV. POUR PERTE DE CHANGE		2 315 170 206	6 877 081 043	4 561 910 837	197%
697200	DOT. AUX PROV. DEPREC. TITRE IMMOB.		-	227 744 000	227 744 000	-
RNN	DOTATIONS AUX PROVISIONS FINANCIERES		2 315 170 206	11 104 825 043	8 789 654 837	380%
XF	RESULTAT FINANCIER		17 635 327 677	21 948 505 958	4 313 178 281	24%
XG	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES		27 305 188 796	27 934 019 548	628 830 752	2%
822000	PRODUITS CESSIONS IMMOBILISATIONS CORPORELLES		2 335 026	730 358 620	728 023 594	31178%
TN	PRODUITS DE CESSION IMMOBILISATIONS		2 335 026	730 358 620	728 023 594	31178%
861000	REPRISES PROVISION RELEMENTEE		18 587 362 634	18 587 362 634	-	-
TOO	REPRISES HORS ACTIVITES ORDINAIRES		18 587 362 634	18 587 362 634	-	-
XH	RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES		18 589 697 660	19 317 721 254	728 023 594	4%
891100	IMPOTS S/RESULTAT DE L'EXERCICE		6 792 563 173	7 078 587 188	286 024 015	4%
RS	IMPOT SUR LE RESULTAT		6 792 563 173	7 078 587 188	286 024 015	4%
XI	RESULTAT NET		39 102 323 283	40 173 153 614	1 070 830 331	3%
	TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES		647 393 293 464	920 396 901 016	273 003 607 552	42%
	TOTAL CHARGES HORS ACTIVITES ORDINAIRES		6 792 563 173	7 078 587 188	286 024 015	4%
	TOTAL GENERAL DES CHARGES		654 185 856 637	927 475 488 204	273 289 631 567	42%
	TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES		674 698 482 260	948 330 920 564	273 632 438 304	41%
	TOTAL PRODUITS HORS ACTIVITES ORDINAIRES		18 589 697 660	19 317 721 254	728 023 594	4%
	TOTAL GENERAL DES PRODUITS		693 288 179 920	967 648 641 818	274 360 461 898	40%



Immeuble Pinet Laprade
14, Boulevard Djily Mbaye
BP 22 440 Dakar - Ponty
SENEGAL



2, Place de l'indépendance (SIS
Ex-Hôtel Indépendance (10^e)
BP 2395 - Dakar
SENEGAL

**SOCIETE NATIONALE D'ELECTRICITE DU SENEGAL
« SENELEC »**

*28, Rue Vincens
BP : 93 - Dakar
SENEGAL*

**RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR
LES ETATS FINANCIERS ANNUELS**

Exercice clos le 31 décembre 2022



Immeuble Pinet Laprade
14, Boulevard Djily Mbaye
BP 22 440 Dakar - Ponty
SENEGAL



2, Place de l'indépendance | SIS
Ex-Hôtel Indépendance (10^e)
BP 2395 - Dakar
SENEGAL

Société Nationale
d'Electricité du Sénégal
« SENELEC »

*Rapport des commissaires
aux comptes sur les états
financiers annuels*

*Exercice clos le 31 décembre
2022*

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES ETATS FINANCIERS ANNUELS

SOCIÉTÉ NATIONALE D'ÉLECTRICITÉ DU SÉNÉGAL
« SENELEC »
28, Rue Vincens
BP : 93 – Dakar
SENEGAL

Dakar, le 27 juin 2023

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale Ordinaire, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2022 sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la Société Nationale d'Electricité du Sénégal (SENELEC) tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- les vérifications spécifiques prévues par la loi et autres informations.

1. AUDIT DES ETATS FINANCIERS ANNUELS

1.1. Opinion avec réserve

Nous avons effectué l'audit des états financiers annuels de la SENELEC qui comprennent au 31 décembre 2022 le bilan faisant apparaître un total de 1 852 695 millions FCFA, le compte de résultat présentant un chiffre d'affaires de 885 896 millions FCFA et un résultat de 40 173 millions FCFA, le tableau de flux de trésorerie y compris le résumé des principales méthodes comptables et les notes annexes.

A notre avis, à l'exception de l'incidence du point décrit dans la section « Fondement de l'opinion avec réserve », les états financiers annuels sont, au regard des règles et principes du Système Comptable OHADA, réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice.

1.2. Fondement de l'opinion avec réserve

Notre rapport sur les exercices précédents faisant état d'une réserve relative au régime de propriété des biens dans les termes suivants :

Société Nationale
d'Electricité du Sénégal
« SENELEC »

Rapport des commissaires
aux comptes sur les états
financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre
2022

« La loi 2002-01 du 10 janvier 2002 a transféré à l'Etat du Sénégal la propriété des installations de production, de transport, de distribution, les postes et lignes électriques de la SENELEC ainsi que les droits immobiliers attachés à ces immobilisations, en précisant que les conditions de mise à disposition par l'Etat du Sénégal de ces immobilisations seront définies dans le contrat de concession de la SENELEC. A ce jour, aucune convention entre la SENELEC et l'Etat du Sénégal n'a été signée concernant les modalités d'utilisation desdites installations. Le transfert de propriété n'a pas été matérialisé dans les comptes de la société et les immobilisations concernées figurent toujours comme biens propres à l'actif du bilan de la société. »

Au cours de l'exercice 2021, la loi n°2021-31 adoptée le 09 juillet 2021 portant code de l'électricité a confirmé la propriété de l'Etat sur lesdites installations existantes à la date d'entrée en vigueur du code. En conséquence, les états financiers de la SENELEC, tels que présentés au 31 décembre 2022, laissant apparaître dans son bilan, comme biens propres, des immobilisations appartenant à l'Etat du Sénégal, ne traduisent pas l'application dans les comptes de la société des dispositions légales et réglementaires en matière de régime de propriété des biens.

Selon les informations communiquées par la SENELEC, un projet de loi modifiant les articles 44 et 45 serait en cours d'élaboration pour consacrer la pleine propriété des ouvrages concernés à la SENELEC.

Nous avons effectué notre audit selon les normes internationales d'audit (ISA) tel que prévu par le Règlement N° 01/2017/CM/OHADA portant harmonisation des pratiques des professionnels de la comptabilité et de l'audit dans les pays membres de l'OHADA. Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « Responsabilités des commissaires aux comptes relatives à l'audit des états financiers annuels » du présent rapport. Nous sommes indépendants de la société conformément au Code d'éthique des professionnels de la comptabilité et de l'audit de l'OHADA et les règles d'indépendance qui encadrent le commissariat aux comptes et nous avons satisfait aux autres responsabilités éthiques qui nous incombent selon ces règles. Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion d'audit.

1.3. Responsabilités de la Direction et de la gouvernance relatives aux états financiers annuels

Les états financiers annuels ont été établis par la Direction et arrêtés par le Conseil d'Administration du 26 juin 2023. Les notes annexes ont été complétées des éléments disponibles à cette date.

La Direction est responsable de la préparation et de la présentation fidèle des états financiers annuels conformément aux règles et principes comptables de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit comptable et à l'information financière et du système comptable de l'OHADA, ainsi que du contrôle interne qu'elle considère comme nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers annuels exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Lors de la préparation des états financiers annuels, il incombe à la Direction d'évaluer la capacité de la société à poursuivre son exploitation, de fournir, le cas échéant, des informations relatives à la continuité d'exploitation et d'appliquer la base de continuité d'exploitation, sauf si la Direction a l'intention de mettre la société en liquidation ou de cesser ses activités ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste qui

Société Nationale
d'Electricité du Sénégal
« SENELEC »

*Rapport des commissaires
aux comptes sur les états
financiers annuels*

*Exercice clos le 31 décembre
2022*

s'offre à elle.

Il incombe au Conseil d'Administration de surveiller le processus d'élaboration de l'information financière de la société.

1.4. Responsabilités des Commissaires aux comptes relatives à l'audit des états financiers annuels

Notre objectif est d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels pris dans leur ensemble sont exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs, et d'émettre un rapport d'audit contenant notre opinion. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance qui ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément aux normes « ISA », permettra toujours de détecter toute anomalie significative qui pourrait exister. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, prises individuellement ou en cumulé, elles puissent influencer les décisions économiques que les utilisateurs des états financiers prennent en se fondant sur ceux-ci.

Notre responsabilité pour l'audit des états financiers annuels est décrite de façon plus détaillée dans l'annexe du présent rapport des commissaires aux comptes.

2. VERIFICATIONS ET INFORMATIONS SPECIFIQUES PREVUES PAR LA LOI

La responsabilité des autres informations incombe au Conseil d'Administration. Les autres informations se composent des informations contenues dans le rapport de gestion mais ne comprennent pas les états financiers annuels et notre rapport de commissaires aux comptes sur ces états financiers annuels, et des autres informations.

Notre opinion sur les états financiers annuels ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons aucune forme d'assurance que ce soit sur ces informations.

Dans le cadre de notre mandat de commissariat aux comptes, notre responsabilité est, d'une part, de faire les vérifications spécifiques prévues par la loi et les règlements, et ce faisant, de vérifier la sincérité et la concordance avec les états financiers annuels des informations données dans le rapport de gestion et dans les documents adressés aux actionnaires sur la situation financière et les états financiers annuels, et de vérifier, dans tous leurs aspects significatifs, le respect de certaines obligations légales et réglementaires. D'autre part, notre responsabilité consiste également à lire les autres informations et, par conséquent, à apprécier s'il existe une incohérence significative entre celles-ci et les états financiers annuels ou la connaissance que nous avons acquise lors de l'audit, ou encore si les autres informations semblent comporter une anomalie significative.

Si à la lumière des travaux que nous avons effectués lors de nos vérifications spécifiques ou sur les autres informations, nous concluons à la présence d'une anomalie significative, nous sommes tenus de signaler ce fait. Nous n'avons rien d'autres à signaler à cet égard.

Société Nationale
d'Electricité du Sénégal
« SENELEC »

*Rapport des commissaires
aux comptes sur les états
financiers annuels*

*Exercice clos le 31 décembre
2022*

A l'exception de l'incidence du point décrit dans la section « Fondement de l'opinion avec réserve », nous n'avons rien d'autres à signaler à cet égard.

Les Commissaires aux comptes

Mazars Sénégal



Taïbou MBAYE
Associé

KPMG Sénégal



Pape Bocar GUEYE
Associé

28, Rue Vincens BP : 93 Dakar Sénégal
Tél. : +221 33 839 30 30 Fax : +221 33 823 12 67
Service clientèle : +221 33 867 66 66

www.senelec.sn