



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

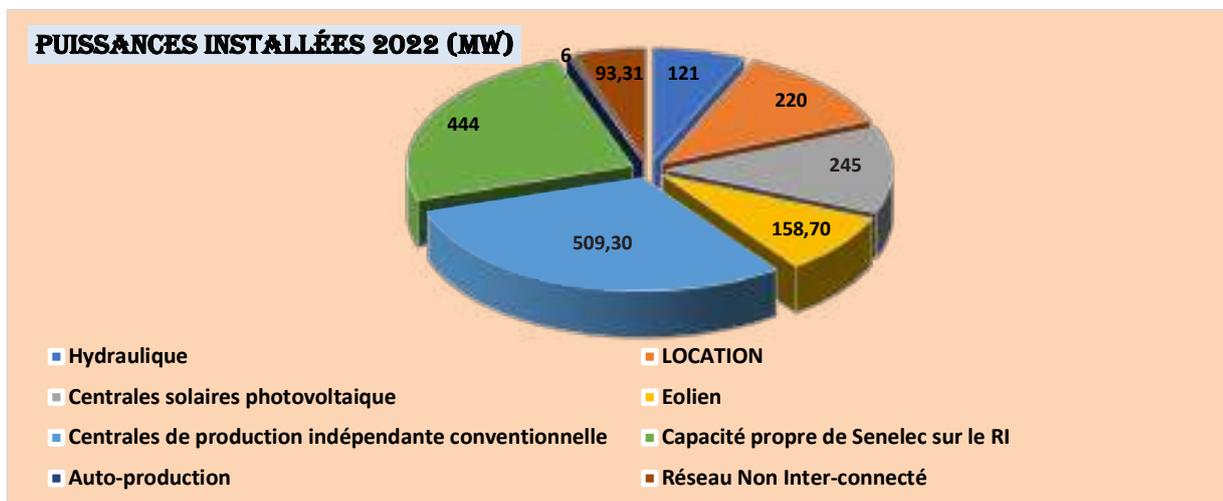
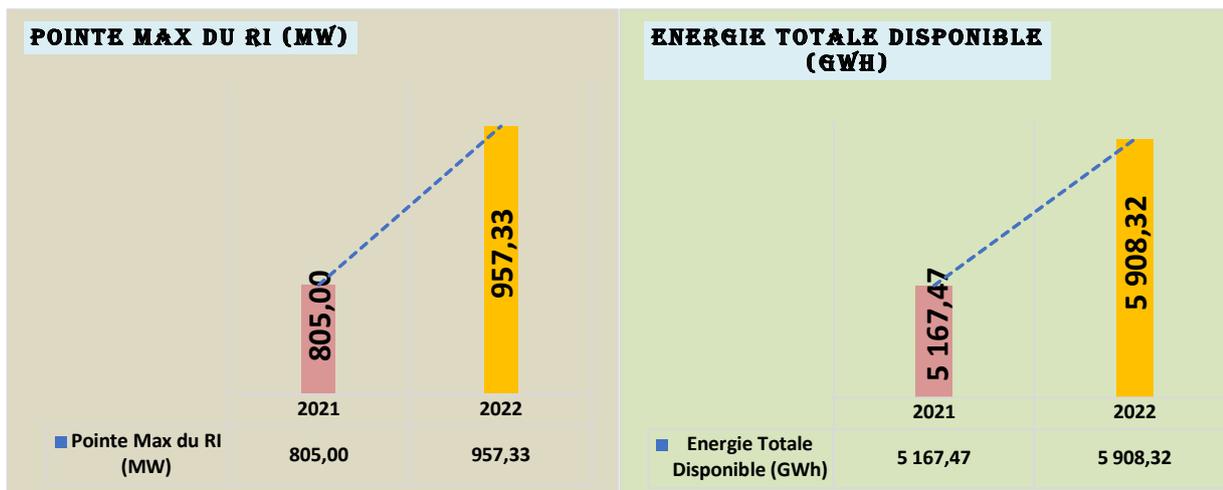
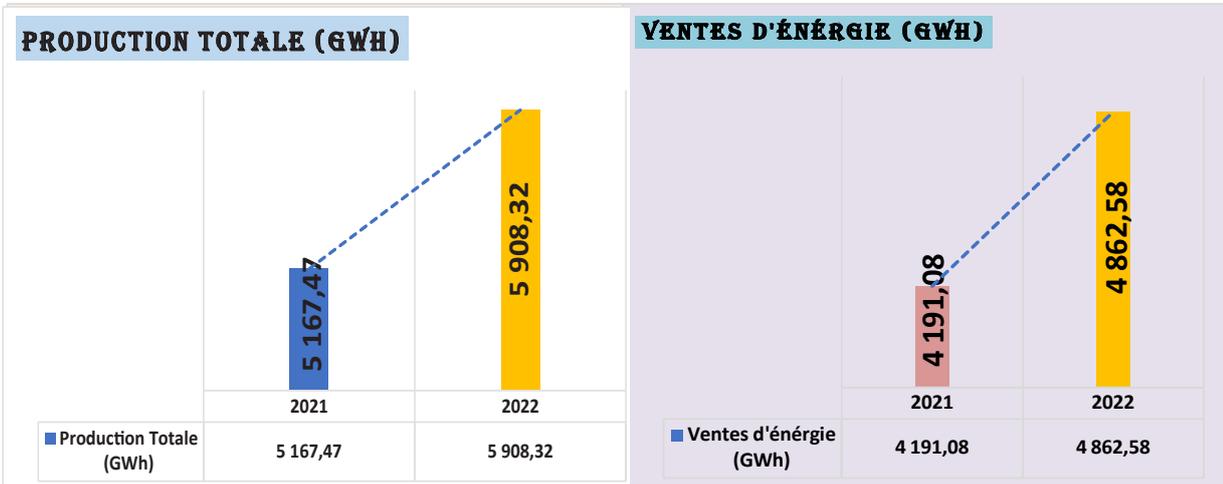
“
Sur le plan social les
acquis se consolident
avec une entente
ravivée entre les
partenaires sociaux et
la Direction Générale
permettant le
raffermissement de la
paix sociale
”

Organisation

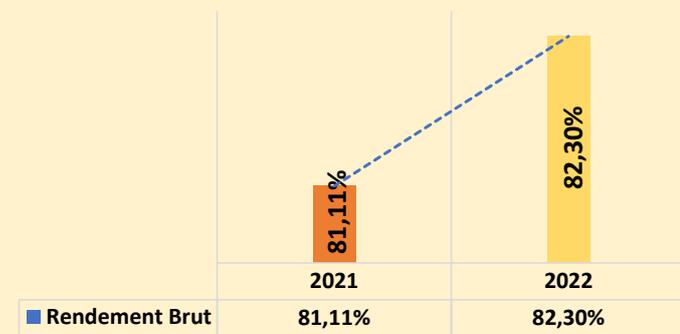
| | | | |
|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|-------------------|
| CONSEIL D'ADMINISTRATION | Serigne Mbaye DIA | Président | |
| | Mahanta GUEYE | Administrateur | |
| | Abdoulaye SAMB | Administrateur | |
| | Théophile Edouar AMINE | Administrateur | |
| | Ibrahima NIANE | Administrateur | |
| | Amadou Tidiane DIAW | Administrateur | |
| | Demba GAYE | Administrateur | |
| | Abdou DIOP FAYE | Administrateur | |
| | Cheikh NIANE | Administrateur | |
| | Mamour FALL | Administrateur | |
| | Papa Moctar SARR | Administrateur | |
| | Macodou SENE | Administrateur | |
| | COMITÉ DE DIRECTION | Papa Mademba BITEYE | Directeur Général |
| Papa Toby GAYE | | Secrétaire Général | |
| Bassirou SYLLA | | Directeur Principal | |
| Moustaph Baidy BA | | Directeur Principal | |
| Thierno Omar KANE | | Directeur Principal | |
| Tabara NDOYE | | Directrice Principale | |
| Abdou kader KANE | | Directeur Principal | |
| Mbaye DIEYE | | Directeur Principal | |
| Fatou MBOW LY | | Directrice Principale | |
| Abdou Aziz FALL | | Conseillère technique du DG | |
| Safietou DIALLO | | Conseillère technique du DG | |
| Fatou Madiama NDIAYE | | Conseillère Technique | |
| Djibril NDOYE | | Directeur | |
| Nicolas Ismaïla NIANG | | Directeur | |
| Ibrahima DIACK | | Directeur | |
| Saer Diabou DIOP | | Directeur | |
| Ndéye Fatou SARRE | | Directrice | |
| Aboubakrine NIANG | | Directeur | |
| Djiby DIENG | | Directeur | |
| Maréme DIAGNE | | Directrice | |
| Samba DIENG | | Directeur | |
| Moustapha DIEYE | | Directeur | |
| Arona BALDE | | Directeur | |
| Fatou Kiné THIARE | | Directrice | |
| Elhadji Amadou WADE | | Directeur | |
| Alioune Ibrahima BA | | Directeur | |
| Léonce Sambou | | Directeur | |
| Faty DIALLO | | Directrice | |
| Mam Singui SARR | | Directeur | |
| Abdourahimou NDIAYE | | Directeur | |
| Ahmedoune Dit Dah DIAGNE | | Directeur | |
| COMMISSAIRES AUX COMPTES | | KPMG Sénégal | |
| | | Mazars Sénégal | |

Les performances de 2022

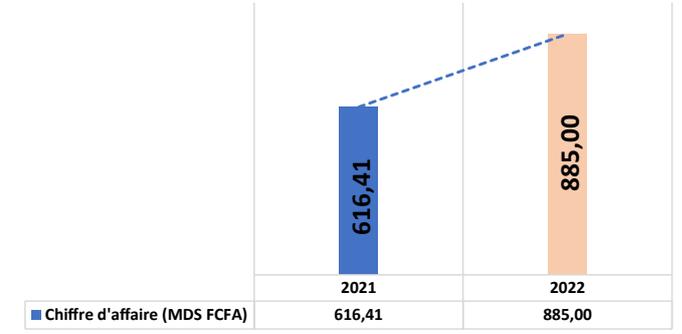
LES PERFORMANCES DE 2022



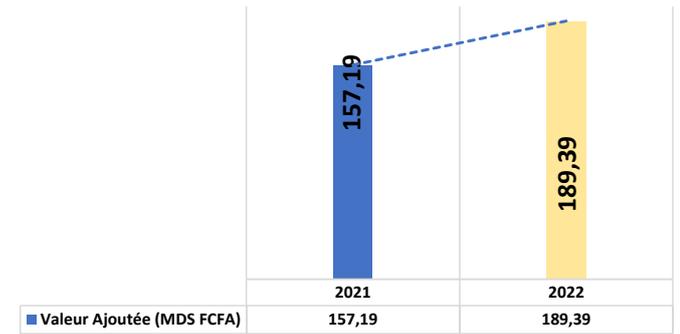
RENDEMENT BRUT



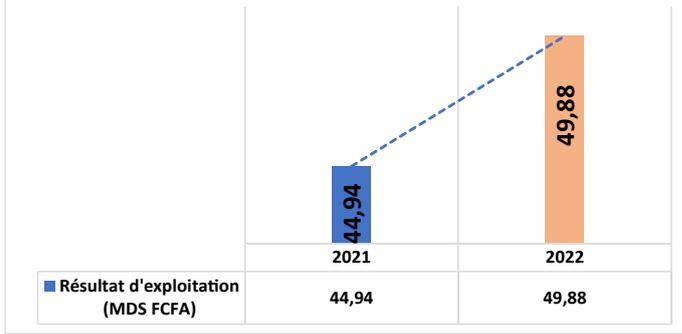
CHIFFRE D'AFFAIRE (MDS FCFA)



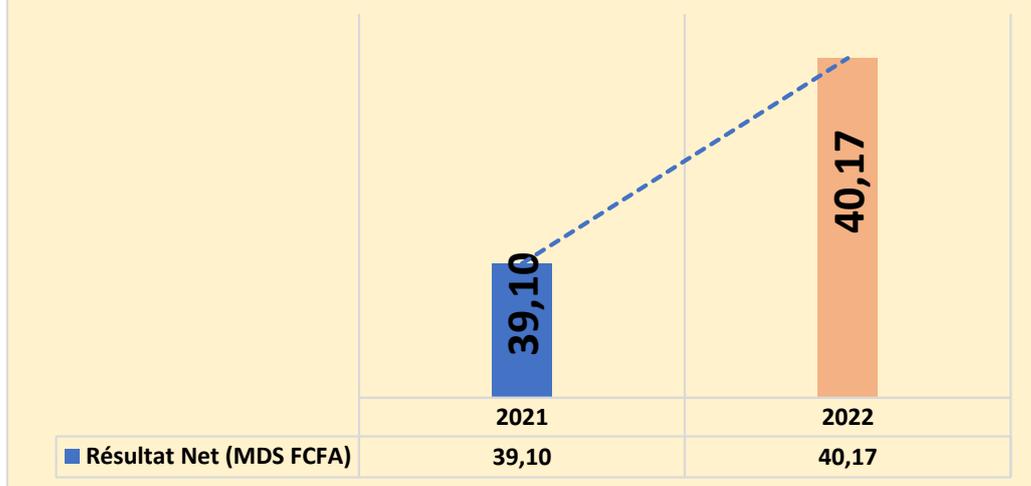
VALEUR AJOUTÉE (MDS FCFA)



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.



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 | Ecarts (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 | Ecarts (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 | Ecarts (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.

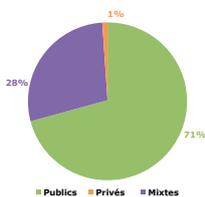
| Réseau Transport 2022 | Longueur ligne (km) |
|-----------------------|---------------------|
| LIGNE 90 kV | 277,50 |
| LIGNE 225 kV | 763,80 |
| TOTAL | 1 041,30 |

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% |

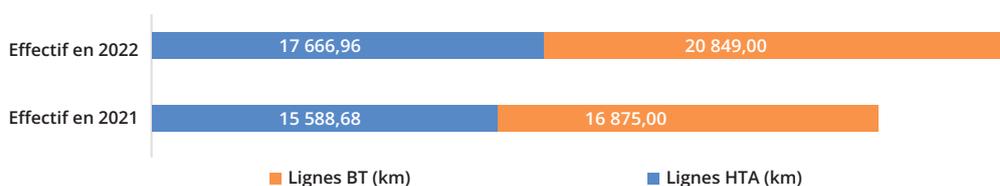
Postes HTA/BT 2022



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%).

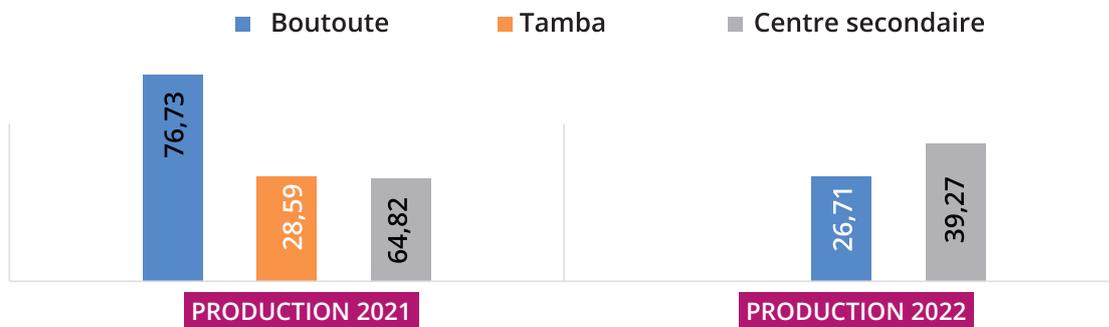
La disponibilité du parc Senelec (RI) est de 74,00% en 2022 et s'est détérioré de 4,01% comparés à l'année 2021 (78,01%).

| 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 (marche 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**

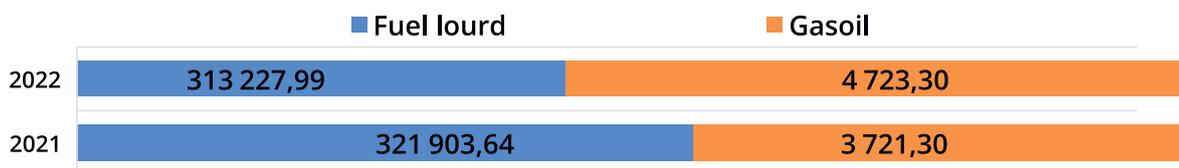
| | Consommations Combustibles | 2021 | 2022 | Variations (%) |
|---------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|
| Senelec (RI) | Fuel (kg) | 321 903 642,17 | 313 227 989,72 | -2,70% |
| | Gasol (kg) | 3 721 295,57 | 4 723 300,16 | 26,93% |
| Achats (RI) | Fuel (kg) | 439 486 584,62 | 548 900 911,17 | 24,90% |
| | Gasol (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% |
| | Gasol (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 Gasol (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)



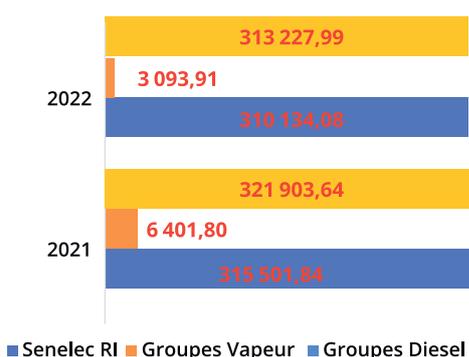
La répartition de ces consommations suivant les types de centrales affiche une part prépondérante de l'utilisation du Gasoil par les turbines à gaz.

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

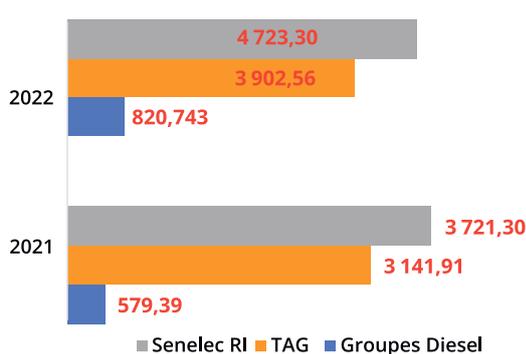
Les Consommations de combustibles par types d'équipement des Centrales du RI Senelec :

| 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 |

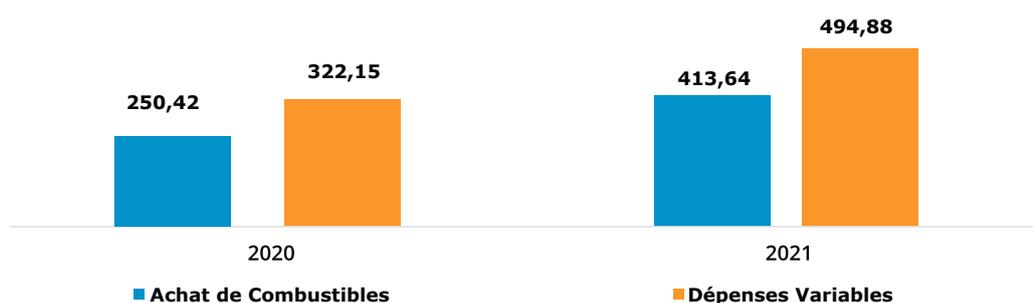
Le coût spécifique réalisé en 2022 est de 87,02 F CFA/kWh. Il a augmenté de 21,96 F CFA/kWh par rapport à 2021 (65,06 F CFA/kWh).

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 Mbaou 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).

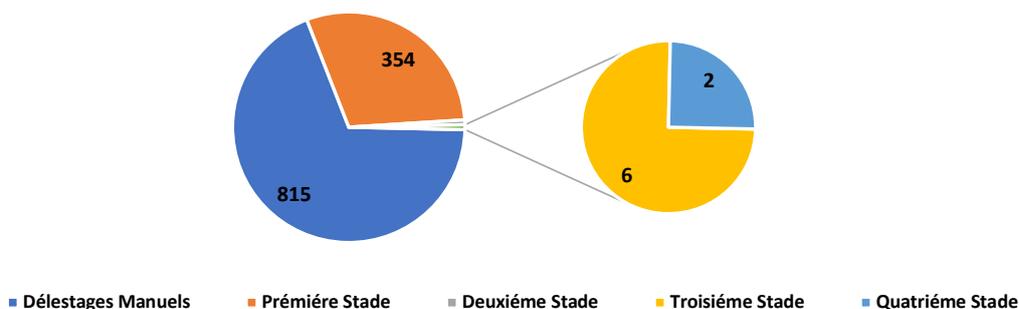
Ainsi, le système électrique a enregistré 1 185 délestages dont 370 Automatiques et 815 manuels soit une moyenne de 3,2 délestages par jour contre 1,7 en 2021.

- 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 :

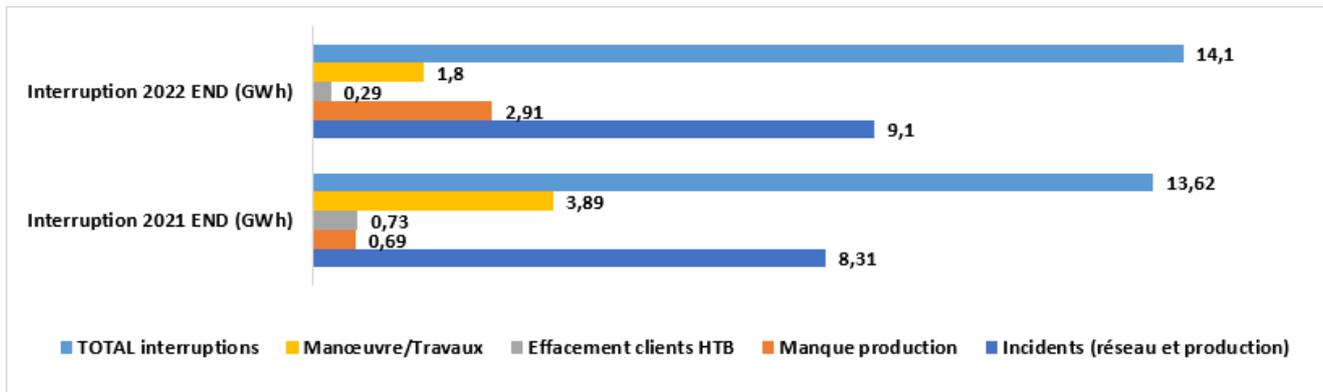
- 19 juin 2022 : Déclenchement de la ligne Touba – Kaolack entraînant une séparation du RI avec une END qui s'élève à 1,17 GWh,
- 6 octobre 2022 : Déclenchement de la ligne Kayes – Bakel suivi d'un manque de tension sur l'ensemble des postes sources occasionnant une END de 1,15 GWh.

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.

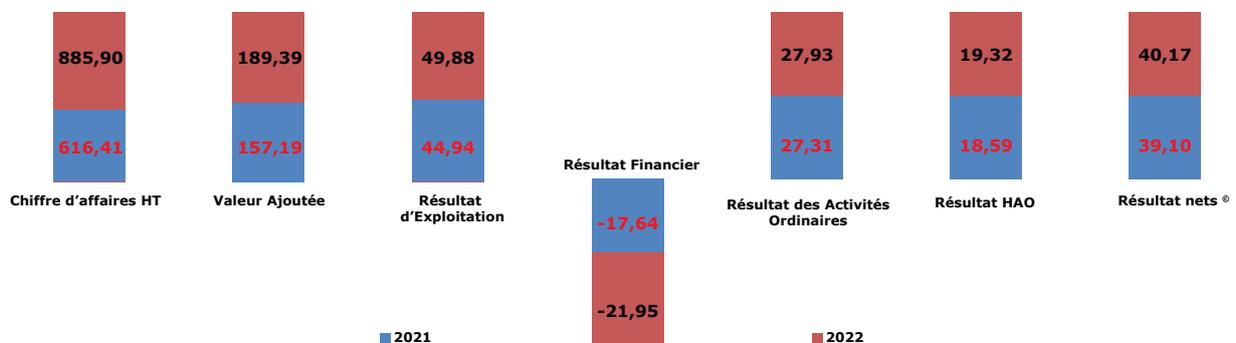
RESULTATS COMPTABLES :

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 :

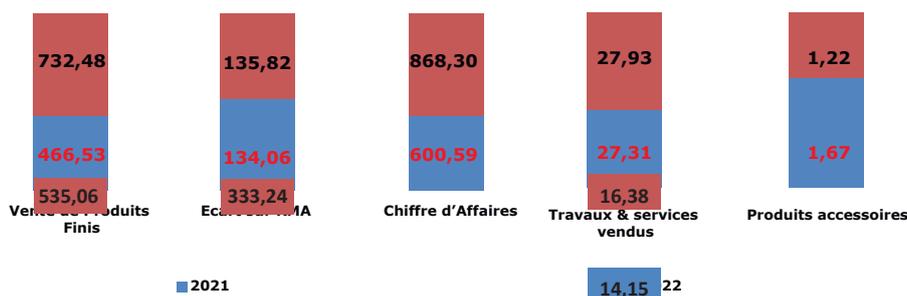
1. Produits :

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% |

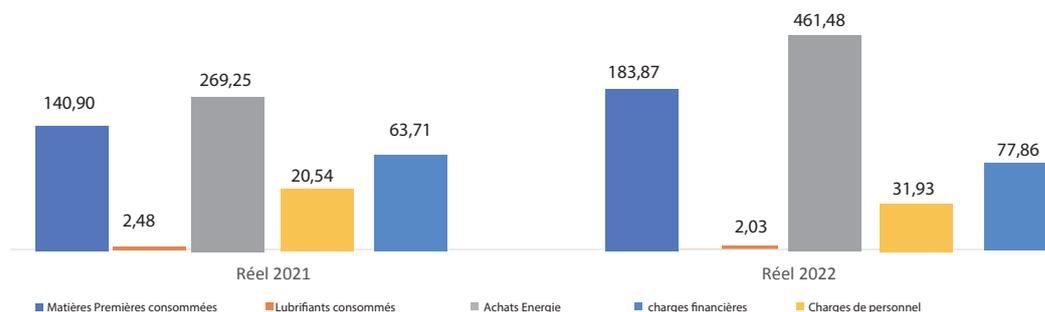
Produits en Milliards F CFA



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'élèvent 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.

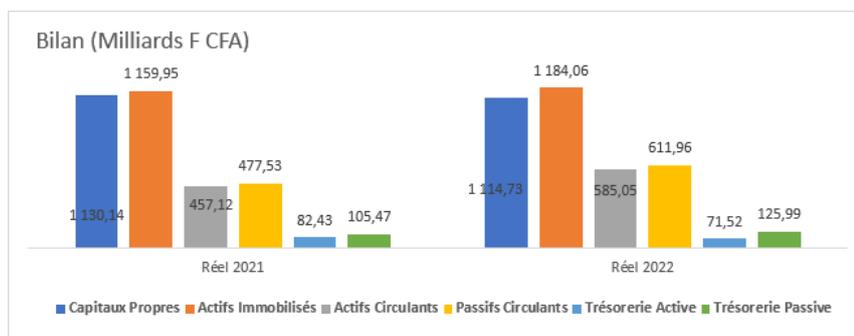
Charges de Personnel : Les charges de personnel comptabilisées en 2022 (77,86 milliards de FCFA) sont supérieures à celles de 2021 (63,71 milliards de F CFA) de 14,15 milliards de FCFA soit 22,21 % en valeur relative.

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.

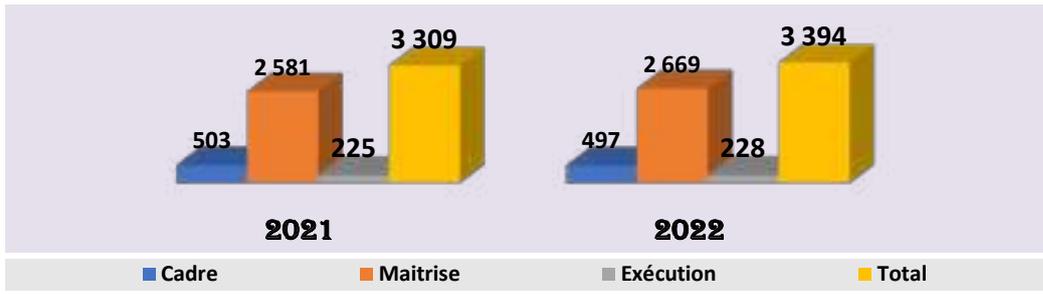
Trésorerie passive : Il est passé de 105,47 milliards de F CFA en 2021 à 125,989 milliards de FCFA en 2022, soit une hausse de 20,52 milliards de F CFA (19,46%).



BILAN SOCIAL

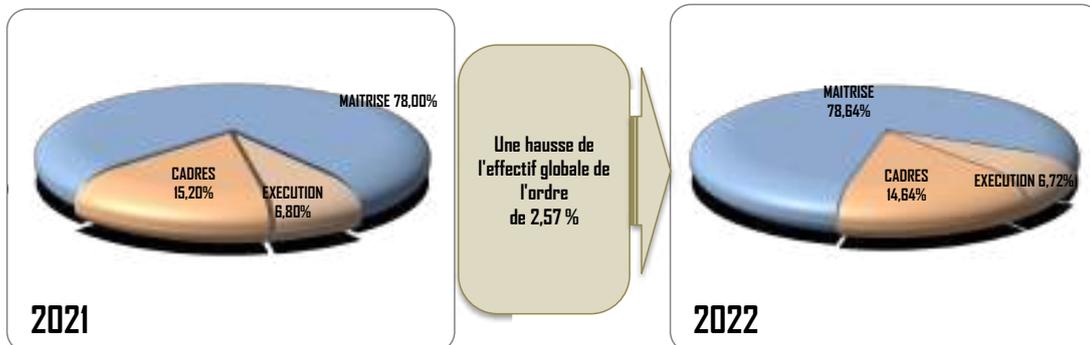
Effectifs : Le personnel permanent de Senelec au 31 Décembre 2022 est de 3 394 agents, soit une hausse de 2,57 % par rapport à 2021 (3 309 agents).

Evolution des effectifs CDI INSCRITS



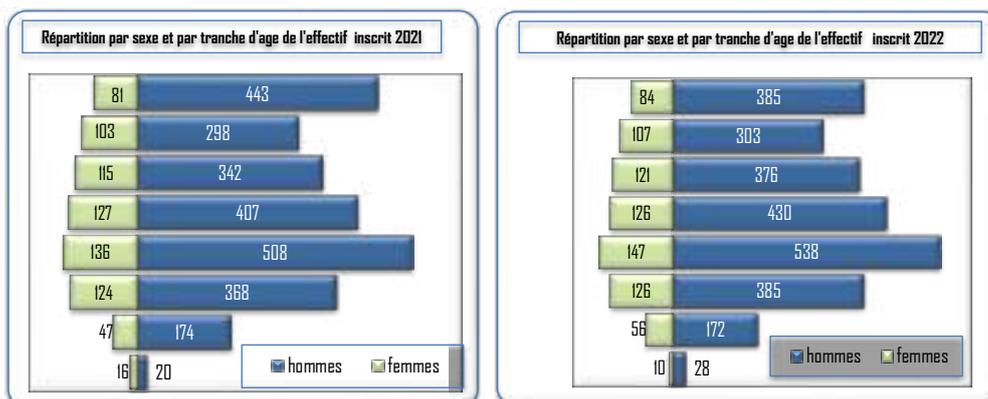
Répartition du personnel par collègue :

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 :

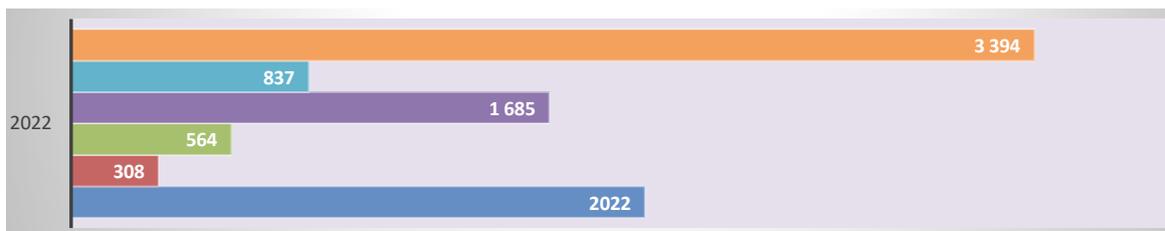
Durant l'année 2022, 211 agents ont été recrutés soit :

- 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% |

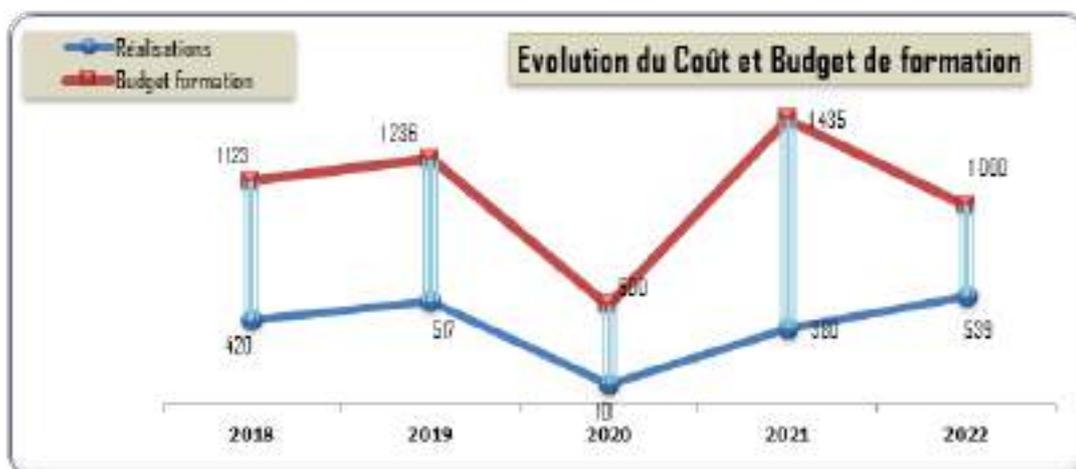


Formation et encadrement :

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 | AGENC'T 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. & C'IAUX | - 20 830 160 856 | - 22 610 572 794 | - 1 780 411 938 | 9% |
| 283140 | AMORT. BAT AFFECTES AU LOG. PERSEONNEL | - 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. & REFECT A USAGE ADM & C'IAUX | 1 911 373 707 | 2 045 050 089 | 133 676 382 | 7% |
| 235112 | SYSTEME DE SURVEILLANCE ET CONTROLE D'ACCES | - | - | - | - |
| 235130 | AMENAG. INSTALL. & REFECT 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 REFECT A USAGE ADM ET C'IAUX 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 | AMORTIS. LIGNES ELECTRIQUES HTA AERIENNES (MT) | - 71 147 144 606 | - 77 225 851 504 | - 6 078 706 898 | 9% |
| 283414 | AMORTIS. 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 ENGINS 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 ACOMPTES | 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 ESCOMPTES 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 ACOMPTES | 568 413 013 | 765 680 708 | 197 267 695 | 35% |
| 421201 | PERSONNEL CADRES ACOMPTES | - | - | - | |
| 421215 | PERSONNEL CADRES, ACOMPTES | - | - | - | |
| 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.EETRANGERES 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 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 TELEPHONIQUES 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 | 1 498 033 025 | 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 | 5 992 965 775 | 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 | | 19 195 273 568 | 18 605 112 952 | - 590 160 616 | -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 SIMATIERRIS 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 FOURNI. 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. RECOURS. & 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 | - | 26 901 550 | -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. CREAT. | | 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 | | 550 000 | 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. CREATANCE 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'AMORTS, 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