



MEMOIRE POUR L'OBTENTION DU MASTER EN ENERGIE OPTION : GENIE ELECTRIQUE

Présenté et soutenu publiquement le 17/01/2017 par

Stéphane Noel DJON LI DJON

Travaux dirigés par : Moussa Kadri SANI

Assistant d'Enseignement département GEEI, 2iE

Chaïdou NJOYA

Chef Service Planification et Projets à Eneo

Eneo Cameroon SA

Jury d'évaluation du stage :

Président : Dr. Ahmed BAGRE

Membres et correcteurs : Ing. Moussa Kadri SANI

Ing. Henri KOTTIN

Promotion [2015/2016]

A

DIEU Tout-Puissant

Mes Parents DJON LI MANGUELLE et NGO SAMNICK Paulette,

Mes frères et sœurs,

Mes camarades de promotion,

Tous ceux et celles qui ont de près ou de loin contribué à la réalisation de ce projet.

REMERCIEMENTS

Qu'il me soit permis tout d'abord d'adresser mes très sincères remerciements à Monsieur Joël NANA KONTCHOU Directeur Général de Eneo Cameroon SA pour m'avoir accueilli en tant que Stagiaire dans sa prestigieuse entreprise.

Toute ma gratitude va à l'endroit de mon encadreur académique monsieur Moussa Kadri SANI Assistant d'Enseignement au département GEEI 2iE, ceci pour avoir accepté distiller son savoir aux fins d'encadrer mes travaux de mémoire.

Je remercie tout naturellement Monsieur Chaïdou NJOYA qui est allé au-delà de ses missions sacro-saints d'encadreur professionnel et m'a accordé sa confiance en sus de précieux conseils qui ont permis la matérialisation de ce mémoire.

Il n'est superflu d'adresser toute ma reconnaissance au personnel d'Eneo Cameroon SA qui a contribué d'une manière forte intéressante à la réussite de ce mémoire.

Mes remerciements vont également à l'endroit de toute l'administration et du corps enseignant de l'Institut International d'Ingénierie de l'Eau et l'Environnement pour les efforts surhumains déployés quotidiennement pour nous assurer une formation de qualité et à la hauteur des attentes du monde.

RESUME

Eneo Cameroon SA est l'entreprise en charge de la production, du transport et de la distribution de l'énergie électrique au Cameroun. La direction des réseaux s'organise en réseaux électriques de transport et de distribution. Cependant, l'exploitation de ces réseaux électriques connaît des perturbations tout au long de l'année par des défaillances fréquentes affectant la continuité de service et engendrant des coûts d'exploitation élevés du point de vue de la maintenance. Aussi, il nous a été donné dans le cadre du mémoire de fin d'études de faire un diagnostic des défaillances sur les réseaux électriques dans la ville de Yaoundé. Pour ce faire, nous avons tout d'abord procédé à la récolte de données qui ont été traitées et travaillées grâce aux logiciels XLSTAT et NEPLAN. Les résultats obtenus ont été par la suite analysés et ont permis une proposition de solution. Grace à XLSAT, nous avons pu voir que 32% des interruptions concernent les travaux programmés et 68% concernent les incidents divers (avarie et détérioration du matériel, incidents sur les lignes et postes, délestage...). Sur NEPLAN, nous avons vu que le réseau de transport actuel bien qu'encore fiable deviendrait d'ici 2019 faute de solution concrète, défaillant du fait de la surcharge des différents équipements (jeu de barre, câble, transfos...). Enfin, des pistes de solutions ont été proposées telles, l'utilisation des équipements conformes et de bonne qualité, l'augmentation des caractéristiques des équipements (section des câbles, puissance des transfos...) selon la nécessité, l'adaptation des réseaux électriques à l'évolution démographique...

Mots clés :

- 1. Réseaux électriques
- 2. Défaillances
- 3. Diagnostic
- 4. Maintenance
- 5. Yaoundé

ABSTRACT

Eneo Cameroon SA is the company in charge of electric power production, transport and distribution in Cameroon. The department of power grid is organized as such power station of transport and distribution. However, the operation of these power grids is disturbed throughout the year by frequent failures affecting the continuity of service and generating high operational costs from a maintenance point of view. From the look of this, we were attributed as theme, for our end of year memoirs "diagnosis of breakdowns' experienced by electrical networks in the city of Yaoundé. To do this, we first had to collect data which were processed and worked out with XLSTAT and NEPLAN software. The results obtained were subsequently analyzed and a possible a solution was proposed. Thanks to XLSAT, we were able to see that 32% of the interruptions concern planned work and 68% concern the various incidents (equipment damage and degradation, incidents on lines and stations, load shedding ...). On NEPLAN, we saw that the present but still reliable power station of transport would become by 2019 very unreliable, failing shall occur due to the overloading of various equipment (busbar, cable, transformer ...). Finally, solutions have been proposed, such as the use of rule conformed and good quality equipment, the increase in the characteristics of the equipment (section of the cables, power of the transformers, etc.) as necessary.

Keywords:

- 1. Power grid
- 2. Failures
- 3. Diagnosis
- 4. Maintenance
- 5. Yaoundé

LISTES DES SIGLES ET DES ABBREVIATIONS

2iE : Institut International d'Ingénierie de l'Eau et de l'Environnement.

AES-SONEL: American Energy Services-Société National d'Electricité

BRGM : Bureau de Recherche Géologique et Minière dont le quartier a pris le nom

BT: Basse Tension 220V/380V

CCR : Centre de Conduite des Réseaux

DHP: Disjoncteur Haut de poteau

DIST: Distribution

DP: Direction Production

DXX ABCD : Départ numéro XX quartier ABCD

Eneo Cameroon: Energy of Cameroon

Gen: Générateur

HTA: Haute Tension A ou Moyenne Tension (MT), valeurs de tension: 1kV<HTA≤50kV.

Dans le cas du Cameroun, elles sont 15kV et 30kV

HTB: Haute Tension B, valeurs de tension: U>50kV. Dans le cas du Cameroun elles sont:

225kV, 90kV et 110kV

IACM : Interrupteur A Commande Manuelle

ID: Incident Distribution

Imp: Importé

INC: Incident

Inf: Inferieur

IP: Incident Production

IT : Incident Transport

JDB: Jeu De Barre

L AB: Ligne AB

P: Puissance

PRGM: Programmé

PRO: Production

SAX : Interrupteur numéro X

Sup: Supérieur

TFO AB: Transformateur AB

TRVX: Travaux

TPD: Travaux Programmés Distribution

TPT: Travaux Programmés Transport

TABLE DES MATIERES

REMERCIE	MENTSii
RESUME	iii
ABSTRACT	`iv
LISTES DES	S SIGLES ET DES ABBREVIATIONSv
LISTE DES	TABLEAUXix
LISTE DES	FIGURESx
INTRODUC	TION
CHAPITRE	1: PRESENTATION DE L'ENTREPRISE ET DU PROJET2
1.1 PR	ESENTATION GENERALE D'ENEO CAMEROON SA
1.1.1	Infrastructures
1.1.2	Organigramme de la direction générale
1.1.3 Mainten	Présentation de l'unité d'accueil du stage : Sous-Direction des Opérations et ances Yaoundé (SDOMY)
1.2 CO	NTEXTE DU PROJET4
1.2.1	Justification du projet
1.2.2	Présentation de la ville de Yaoundé
1.2.3	Présentation des réseaux électriques de Yaoundé
1.3 OB	JECTIFS A ATTEINDRE ET TRAVAIL A FAIRE7
CHAPITRE	2: METHODOLOGIE
1.1 PR	ESENTATION DU LOGICIEL XLSTAT ET DES DONNEES ANALYSEES 8
1.1.1	Utilisation et interface
1.1.2	Récolte des données pour l'analyse
1.2 PR	ESENTATION DU LOGICIEL NEPLAN ET DES DONNEES ANALYSEES 10
1.2.1	Présentation de l'interface
1.2.2	Données du réseau HTB Yaoundé
1.2.3	Modélisation du réseau de transport de Yaoundé
	vii

1.2.4	Simulation : Calcul des écoulements de puissances	20
CHAPITRE	3 : RESULTATS, ANALYSE ET PROPOSITION DE SOLUTIONS POUR	LE
TRAVAIL S	SUR XLSTAT	21
1.1 RE	SULTATS DE L'ANALYSE DES DONNEES DES INTERRUPTIONS I	DES
MOIS DE	MAI ET DE JUIN SUR XLSTAT	21
1.1.1	Résultats analyse des interruptions de mai et de juin 2016	21
1.1.2	Résultats de l'analyse générale des causes des interruptions du mois de mai e	et de
juin 201	6	26
1.2 AN	ALYSES DES RESULTATS	36
1.3 PR	OPOSITIONS DE SOLUTIONS	37
CHAPITRE	4 : RESULTATS, ANALYSES ET PROPOSITIONS DE SOLUTIONS POUR	LA
SIMULATIO	ON SUR NEPLAN	40
1.1 RE	SULTATS ET ANALYSES DE LA SIMULATION NEPLAN	40
1.1.1	Ecoulement de puissance année 2016	40
1.1.2	Ecoulement de puissance année 2017	43
1.1.3	Ecoulement de puissance année 2020	45
1.2 AN	ALYSE DES RESULTATS	47
1.3 PR	OPOSITION DE SOLUTION	48
1.3.1	Surcharge des jeux de barre	48
1.3.2	Surcharge des transformateurs	48
1.3.3	Surcharge des lignes	49
CONCLUSI	ON ET PERSPECTIVES	50
Bibliographi	e	51
ANNEXES.		I

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1:Données d'entrée des différents équipements	11
Tableau 2 : Données sur les charges réseau HTB de Yaoundé	13
Tableau 3:Légende du réseau HTB de la ville de Yaoundé	18
Tableau 4:Répartition des interruptions des postes sources de mai 2016	21
Tableau 5:Répartition des interruptions des postes sources de juin 2016	22
Tableau 6:Répartition des interruptions des départs HTA de mai 2016	23
Tableau 7:Répartition des interruptions des départs HTA de juin 2016	24
Tableau 8:Répartition des groupes des causes de mai 2016	26
Tableau 9:Répartition de groupes des causes de juin 2016	27
Tableau 10: Répartition des causes de mai 2016	28
Tableau 11:Répartition des causes de juin 2016	29
Tableau 12:Répartition des sièges des dégâts de mai 2016	30
Tableau 13:Répartition des sièges des dégâts de juin 2016	31
Tableau 14:Répartition de la nature des interruptions de mai 2016	
Tableau 15:Répartition de la nature des interruptions de juin 2016	33
Tableau 16:Répartition de la durée des interruptions de mai 2016	34
Tableau 17:Répartition de la durée des interruptions de juin 2016	35
Tableau 18:Légende du réseau HTB de la ville de Yaoundé	40
Tableau 19:Résumé résultat de simulation année 2016	
Tableau 20:Résultats simulations par jeu de barre année 2016	41
Tableau 21:Résumé résultat de simulation année 2017	43
Tableau 22:Résultats simulations par jeu de barre année 2017	
Tableau 23:Résumé résultat de simulation année 2020	45
Tableau 24:Résultats simulations par jeu de barre année 2020	45

LISTE DES FIGURES

Figure 1:Organigrame direction général Eneo Cameroon au 31 Décembre 2015	3
Figure 2:Carte Google Earth de la ville de Yaoundé Centre	5
Figure 3:Schéma simplifié du réseau HTB de Yaoundé	6
Figure 4:Interface XLSTAT	9
Figure 5:Apercu des données journal d'interruption de Mai	9
Figure 6: Interface de NEPLAN	10
Figure 7:Le modèle général d'un transformateur (PODA, V. U. (2013-2014). ELEMEN	TS DU
RESEAUX ELECTRIQUES ET LEUR MODELISATION. Ouagadougou.)	15
Figure 8:Modèle de transformateur sur NEPLAN	15
Figure 9:Modèle général d'une ligne (PODA, V. U. (2013-2014). ELEMENTS DU RES	SEAUX
ELECTRIQUES ET LEUR MODELISATION. Ouagadougou.)	16
Figure 10: Modèle de ligne et des nœuds sur NEPLAN	17
Figure 11: Modèle de générateur sur NEPLAN	17
Figure 12: Modèle de jeu de barre sur NEPLAN	17
Figure 13: Modèle d'une arrivée sur NEPLAN	18
Figure 14: Modèle d'une charge sur NEPLAN	18
Figure 15:Modèle complet du réseau HTB de la ville de Yaoundé	19
Figure 16:Répartition des interruptions des postes sources de mai 2016	22
Figure 17:Répartition des interruptions des postes sources de juin 2016	23
Figure 18:Répartition des groupes des causes de mai 2016	27
Figure 19:Répartition de groupes des causes de juin 2016	28
Figure 20:Répartition des causes de mai 2016	29
Figure 21:Répartition des causes de juin 2016	30
Figure 22:Répartition des sièges des dégâts de mai 2016	31
Figure 23:Répartition des sièges des dégâts de Juin 2016	32
Figure 24:Répartition de la nature des interruptions de mai 2016	33
Figure 25:Répartition de la nature des interruptions de juin 2016	34
Figure 26:Répartition de la durée des interruptions de mai 2016	35
Figure 27:Répartition de la durée des interruptions de juin 2016	35
Figure 28:Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé 2016	42
Figure 29:Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé 2017	44
Figure 30:Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé	46

INTRODUCTION

L'énergie électrique est un facteur essentiel de développement et de l'évolution des sociétés humaines, aussi bien sur le plan de l'amélioration des conditions de vie que sur le plan du développement des activités industrielles. Le réseau électrique qui est une composante essentielle dans le transport de cette énergie fonctionne dans un environnement en évolution continuelle : charges, puissance de génération, topologie du réseau. L'augmentation de la dépendance électrique de la société moderne implique des systèmes de puissance exploitables à cent pour cent de leur capacité avec une sureté maximale.

La qualité de cette énergie électrique est devenue de nos jours une grande préoccupation pour les consommateurs et les fournisseurs d'énergie électrique. Aussi, ont-ils exigés de plus en plus, des critères rigoureux de développement et d'exploitation des réseaux électriques. C'est dans cette perspective qu'Eneo Cameroon SA dans sa gestion des réseaux électriques du Cameroun s'est arrogé comme défi majeur d'assurer une excellente qualité de service par rapport aux engagements du contrat de concession. C'est ainsi que du 16 mars au 16 Août 2016, il nous a été donné de travailler dans le cadre de notre mémoire de fin d'étude d'ingénieur sur le thème suivant : « Diagnostic des défaillances sur les réseaux électriques dans la ville de Yaoundé: causes, effets, et essais de solutions».

Les réseaux permettent le transport et l'alimentation des clients en énergie. Eneo Cameroon SA ayant pour mission la production, le transport, la distribution et la commercialisation d'une énergie de bonne qualité, les réseaux électriques (distribution et transport) sont dès lors capitaux dans la chaîne d'alimentation en énergie. Ces réseaux rencontrent un nombre important de problèmes qui rendent leur exploitation et leur gestion difficiles. Les réseaux de transport et de distribution de la ville de Yaoundé n'échappent pas à ces problèmes. Aussi, l'est d'une importance majeure d'identifier ces problèmes et d'y apporter des solutions adéquates. Pour cela, nous allons :

- Présenter le contexte et la problématique de notre étude;
- Présenter la méthodologie
- Présenter les résultats
- Faire une analyse des résultats
- Proposer des pistes de solutions et conclure.

CHAPITRE 1: PRESENTATION DE L'ENTREPRISE ET DU PROJET

1.1 PRESENTATION GENERALE D'ENEO CAMEROON SA

L'entreprise en charge de la production, du transport et de la distribution de l'énergie électrique au Cameroun a été officiellement rebaptisée Eneo Cameroon SA le 12 septembre 2014. Opérateur historique du secteur de l'électricité au Cameroun, Eneo Cameroon SA est une société d'économie mixte au capital détenu à 56% par le groupe Actis et à 44% par l'Etat du Cameroun. Ce changement de dénomination est consécutif au rachat de cette société anciennement connue sous l'appellation d'AES-SONEL, par le fonds d'investissement britannique Actis, repreneur de 100% des actifs du groupe américain AES dans le secteur de l'électricité au Cameroun. Eneo hérite ainsi d'un capital de 43 903 690 000 Frs CFA et emploie environ 3765 salariés permanents au 30 juin 2015. Pareillement à AES-SONEL, elle a pour missions principales la production, le transport et la distribution de l'énergie électrique sur tout le territoire national, de manière socialement responsable et en respectant ses valeurs managériales : « intégrité », « respect », « engagement », « cohésion ». (ENEO. (2015). Rapport annuel des activités. Douala.)

1.1.1 Infrastructures

Les principales infrastructures concernent la production et le transport électrique.

1.1.1.1 La Production

En production, Eneo dispose d'une Capacité de production installée d'un peu plus de 1200 MW. Le parc de production est constitué de 39 centrales au total, dont 13 interconnectées et 26 centrales thermiques isolées. 74% de la production d'Eneo Cameroon est de source hydraulique. (ENEO. (2015). Rapport annuel des activités. Douala.)

1.1.1.2 Le transport

Le Réseau de Transport couvre géographiquement les deux grandes parties du Cameroun : le Grand Sud par le Réseau Interconnecté Sud (RIS) avec 16 postes sources HTB/HTA et le grand Nord par le Réseau Interconnecté Nord (RIN) avec 4 postes sources HTB/HTA. Le Réseau de Transport est constitué par 1 944,29 kilomètres de lignes Haute Tension ou HTB (90 à 225 KV). L'Est Cameroun a une centrale thermique qui n'est interconnecté ni avec le RIS ni avec le RIN. (ENEO. (2015). Rapport annuel des activités. Douala.)

1.1.1.3 La distribution

Le réseau de Distribution est constitué d'environ 15 081,48 kilomètres de lignes Moyenne Tension ou HTA (5,5 à 33 kV) et environ 15 209,25 kilomètres de lignes Basse Tension ou BT (220 à 380 V). Il s'agit en majorité des réseaux de type aérien. (ENEO. (2015). Rapport annuel des activités. Douala.)

1.1.2 Organigramme de la direction générale

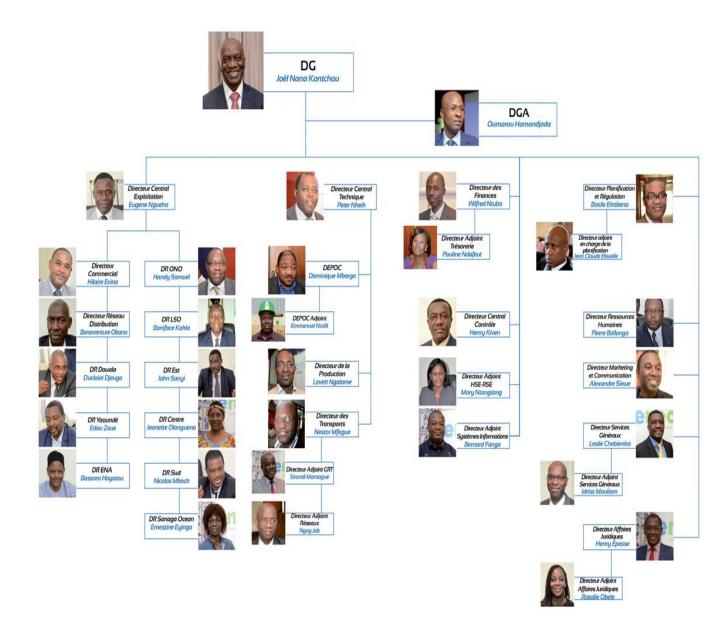


Figure 1:Organigrame direction général Eneo Cameroon au 31 Décembre 2015

1.1.3 Présentation de l'unité d'accueil du stage : Sous-Direction des Opérations et Maintenances Yaoundé (SDOMY)

1.1.3.1 Missions

La mission de la Sous-Direction Opération et Maintenance Yaoundé (SDOMY) c'est d'assurer la continuité de service à travers l'exploitation et la maintenance du réseau de distribution. L'exploitation consiste à utiliser les ouvrages du réseau de distribution pour acheminer l'énergie électrique aux consommateurs dans le respect des exigences du cahier des charges en termes de continuité et de qualité de service.

1.1.3.2 Activités

Pour remplir sa mission, la Sous-Direction doit exercer un certain nombre d'activités contribuant à exploiter et maintenir le réseau. A cet effet, elle est chargée entre autres de :

- L'étude et la planification des réseaux ;
- Les interventions et les dépannages sur le réseau ;
- La maintenance des réseaux de distribution ;
- La gestion des flux d'énergie sur le réseau ;
- Le suivi des performances de la Sous-Direction ;

Les principales activités de la Sous-Direction sont départagées et attribuées à des unités. Ces unités sont dépendantes les unes des autres car se complètent dans l'exécution de leurs tâches. A titre d'illustration, les bases techniques qui ont pour mission d'assurer les interventions afin de réalimenter à tout prix les clients, doivent remonter les informations sur l'état du réseau au CCR qui quant à lui est chargé de conduire le réseau.

1.2 CONTEXTE DU PROJET

1.2.1 Justification du projet

Les besoins énergétiques du Cameroun sont croissants ces quinze dernières années, comme ceux de nombreux pays africains. Cette tendance est plus perceptible dans les grandes villes telles Douala et Yaoundé où le phénomène est en phase avec les fluctuations démographiques et économiques. Eneo Cameroon SA compte plus de 973 250 clients dont environ 45% habitent les villes de Douala et de Yaoundé. Dès lors, assurer la permanence de la fourniture de l'énergie électrique devient un enjeu sérieux.

Ainsi, soucieux d'assurer la continuité et la qualité du service électrique auprès de sa clientèle, Eneo Cameroon SA, partenaire stratégique du Cameroun dans le Secteur de l'électricité, met des moyens en place pour relever ce défi au Cameroun en général et dans la ville de Yaoundé en particulier, Capitale Politique du Pays.

1.2.2 Présentation de la ville de Yaoundé

Yaoundé est la capitale politique du Cameroun, pays d'Afrique Centrale. La ville de Yaoundé (surnommée la ville aux sept collines), située au sud de la région du centre, est implantée sur un réseau de collines dominées par les monts Mbam Minkom (1 295 m) et le Mont Nkolodom (1 221 m) dans le secteur nord-ouest de Yaoundé, ou le mont Eloumden (1 159 m) au sud-ouest. Les différents quartiers, disséminés de manière anarchique, laissent une place importante à la végétation dans les bas-fonds. Yaoundé est traversée par de petits cours d'eau. Quelques-uns parmi eux sont les rivières telles le Mfoundi, Biyeme et Mefou. Près du centre administratif de Yaoundé se trouve un lac appelé lac Central. La température moyenne sur l'année est de 23°C. La pluviométrie moyenne annuelle est de 1,747mm. (WETHE, 2001).

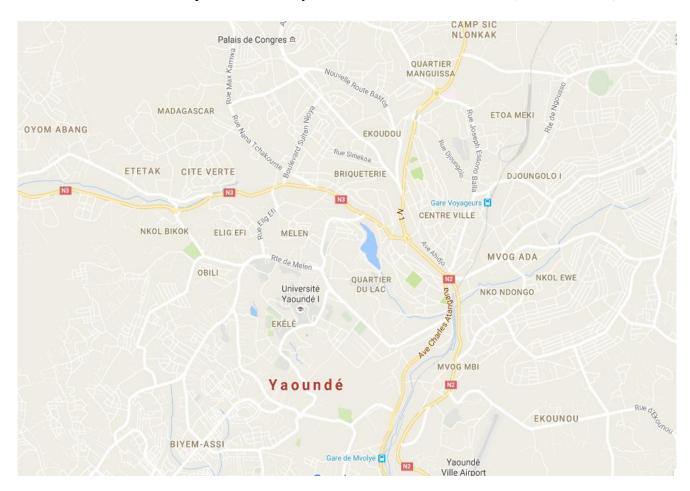


Figure 2: Carte Google Earth de la ville de Yaoundé Centre

1.2.3 Présentation des réseaux électriques de Yaoundé

Nous distinguerons deux cas le réseau de transport HTB et le réseau de distribution HTA/BT

1.2.3.1 Présentation du Réseau HTB

Le réseau de transport de la ville de Yaoundé se présente comme suit :

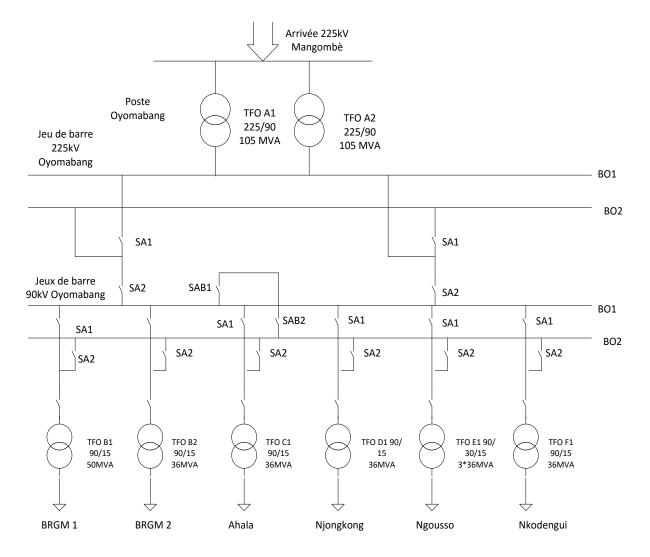


Figure 3:Schéma simplifié du réseau HTB de Yaoundé

1.2.3.2 Présentation du Réseau HTA

Le réseau HTA de la ville de Yaoundé est constitué de l'ensemble des départs issus des postes sources (HTB/HTA). Il est constitué de lignes aériennes ayant pour sections 43mm², 54mm², 93mm², 148mm² et 34mm²et de câbles souterrains ayant pour section 240mm². Les

niveaux de tension HTA sont 30kV et 15kV. En zone urbaine, dans la plupart des cas, l'ossature d'un départ HTA est bouclée pour permettre la reprise des clients suite à une coupure due à un incident.

1.3 OBJECTIFS A ATTEINDRE ET TRAVAIL A FAIRE

Pour procéder à la résolution des problèmes posés, il sera question pour nous de :

- Faire ressortir les problèmes relatifs aux réseaux électriques de la ville de Yaoundé;
- Faire une priorisation de ces problèmes dans le but d'en retenir un certain nombre selon leurs importances ;
- Faire l'analyse des causes profondes et conséquences des problèmes retenus ;
- Proposer des pistes de solutions à ces problèmes.

Après avoir présenté le contexte de notre étude, dégagé notre problématique et défini les objectifs à atteindre, dans le chapitre qui suit, nous présenterons ensuite la méthodologie de travail. Nous présenterons donc les logiciels XLSTAT et NEPLAN que nous avons utilisé pour le travail.

CHAPITRE 2: METHODOLOGIE

Au chapitre précédent, nous avons fait une présentation de l'entreprise et du projet. Dans ce chapitre, nous présenterons les logiciels qui nous ont servi à la réalisation de nos tâches à savoir XLSTAT et NEPLAN ainsi que leur utilisation dans nos travaux.

1.1 PRESENTATION DU LOGICIEL XLSTAT ET DES DONNEES ANALYSEES

1.1.1 Utilisation et interface

XLSTAT est un logiciel intégré à Microsoft Excel qui permet d'utiliser les techniques de statistiques, d'analyse de données et de modélisation. Il utilise Microsoft Excel comme interface de récupération de données et d'affichage des résultats. Tous les calculs sont réalisés en dehors d'Excel. Quelques une de ces applications sont :

- Le marketing quantitatif
- L'analyse d'enquêtes
- L'analyse de portefeuille
- La modélisation de risques
- L'analyse de données
- Le contrôle qualité
- L'analyse sensorielle

Dans notre cas il a été utilisé pour faire une analyse descriptive de données d'interruptions du réseau de Yaoundé. L'analyse descriptive va nous permettre d'avoir des données chiffrées à savoir les fréquences, les pourcentages de certains évènements pour une meilleure appréciation.

L'interface d'accueil se présente comme suit :

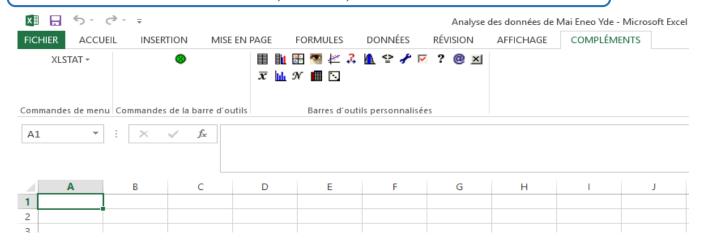


Figure 4:Interface XLSTAT

1.1.2 Récolte des données pour l'analyse

Les données sur le comportement du réseau sont récoltées et consignées aux niveaux du centre de conduite du réseau de la ville de Yaoundé. Durant le mois de Mai et de Juin, il était question pour nous de suivre la collecte des données et d'identifier celle nécessaire pour notre travail.

Ci-dessous un aperçu d'une partie des données récoltées pour l'analyse compte tenu du grand nombre de données (Le tableau complet est fourni à l'annexe 5).

4	Α	В	D	E	F	G	Н
Poste s	source	Départ MT	GroupCause	cause	Siège dégâts	Incident ou trav	TypeDurée
2 NGOUS	SSO	D 11 P 264	VENT/ORAGE	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
3 KONDE	ENGUI	D 17 NKOABANG	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
4 NGOUS	SSO	D 12 BRASSERIES(MVAN)	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
5 AHALA	. 2	D 113 ELOUMDEN	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMENT	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
6 KONDE	ENGUI	D 12 ETAM BAFIA	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMENT	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
7 NGOUS	SSO	D 31 MONATELE	VENT/ORAGE	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
8 AHALA	. 2	D 13 NSIMEYONG	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
9 AHALA	. 2	D 12 BRASSERIES(MVAN)	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
10 KONDE	ENGUI	D 15 P 15 EKOUNOU	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMENT	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
11 AHALA	. 2	D 11 OBAM ONGOLA	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
12 NGOUS	SSO	D 32 OBALA	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
13 BRGM		D 12 MESSA	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
14 EKOMB	BITIE	D 34 SANGMELIMA	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup24h
15 OYOma	abang	D 12 OYOMABANG	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
16 NGOUS	SSO	D 31 MONATELE	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
17 NGOUS	SSO	D 15 SAFCA	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMENT	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
18 AHALA	. 2	D 13 NSIMEYONG	DIST TRVX PRGM	DEPOSE	TRANSFORMATEUR	TPD	sup03mn et inf à 24h
19 NGOUS	SSO	D 16 HOTEL DU PLATEAU	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
20 BRGM		D 11 P 02	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
21 AHALA	. 2	D 14 MENDONG	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMENT	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
22 EKOMB	BITIE	D 31 EBOLOWA	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup24h
23 OYOma	abang	D 12 OYOMABANG	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMENT	IACM	TPD	sup03mn et inf à 24h
24 KONDE	ENGUI	D 12 ETAM BAFIA	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h

Figure 5:Apercu des données journal d'interruption de Mai

Ces données ont été ensuite sélectionnées, classées et analysées pour notre travail.

1.2 PRESENTATION DU LOGICIEL NEPLAN ET DES DONNEES ANALYSEES

Le but de cette simulation est d'effectuer le calcul d'écoulement de puissance sur le réseau HTB de la ville de Yaoundé, en vue de vérifier la stabilité statique du réseau à l'état actuel et pour les années avenir.

1.2.1 Présentation de l'interface

NEPLAN est un outil très convivial pour les utilisateurs de système de planification et d'information pour les réseaux électriques, de gaz, d'adduction d'eau ainsi que les réseaux de chauffage. Dans notre cas, il a été utilisé pour la modélisation des réseaux électriques de la ville de Yaoundé.

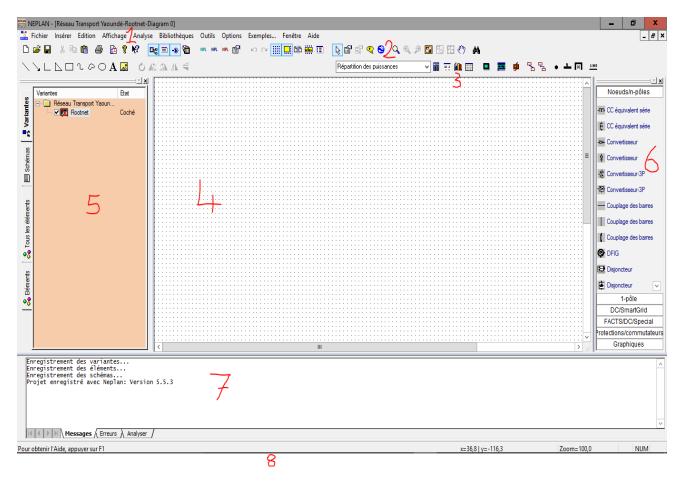


Figure 6: Interface de NEPLAN

Pour la légende, les numéros désignent les fenêtres opérationnelles suivantes :

- 1. Barre de titre
- 2. Barre des options du menu
- 3. Barre d'outils
- 4. Espace de travail devant contenir les schémas et les tableaux de données

- 5. Gestionnaire des variantes
- 6. Fenêtre des symboles
- 7. Fenêtre des messages
- 8. Barre d'états

1.2.2 Données du réseau HTB Yaoundé

Collecter les données a été la partie la plus fastidieuse du travail. Les méthodes utilisées pour la collecte des données consistaient à :

- Faire des descentes sur le terrain pour récolter en temps réel les informations
- Répertorier les informations nécessaires sur les fiches techniques des différents équipements.
- Se servir des données enregistrées dans les journaux hebdomadaires du CCR récoltées au niveau des différents postes de la société.

1.2.2.1 Données sur les équipements du réseau

Les différents équipements actifs du réseau qui ont été modélisés ici sont : les transformateurs, les lignes et les générateurs.

- Les transformateurs

Les données sur les transformateurs ont été répertoriées au niveau des différents postes de la ville.

Les lignes

Les informations sur les lignes ont été obtenues au niveau des services de la planification qui en détiennent les fiches techniques.

Les générateurs

Les données sur les générateurs ont été obtenues chez les exploitants des différentes centrales.

Ces données ont été résumées dans le tableau suivant :

Tableau 1:Données d'entrée des différents équipements

Postes	Equipements				
OYOMABANG 225/90 kV	Transformateur TFOA1				
	R (Ω/km)	X (Ω/km)		S (MVA)	
KV	0,21		13	105	

	Transformateur TFOA2				
	R (Ω/km)	Х	(Ω/km)	S (MVA)	
	0		13	105	
		ı	Ligne	1	1
	R (Ω/km)	Χ	(Ω/km)	U (kV)	L (km)
BRGM1 90/15kV	0,21		0,25	90	12
		1	sformateur		
	R (Ω/km)	Х	(Ω/km)	S (MVA)	
	0		13	50	
	D (O/I)	\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	Ligne	11 (12 ()	1 (1)
	R (Ω/km)	Х	(Ω/km)	U (kV)	L (km)
BRGM2 90/15kV	0,21	ran	0,25 nsformateur	90	12
	R (Ω/km)		(Ω/km)	S (MVA)	
	0	^	13	36	
	0		Ligne	30	
	R (Ω/km)	Х	(Ω/km)	U (kV)	L (km)
	0,21		0,25	90	25
		ran	sformateur	<u> </u>	
	R (Ω/km)		(Ω/km)	S (MVA)	
NGOUSSO 90/15kV	0		13	36	
	T				
	R (Ω/km)	Χ	(Ω/km)	S (MVA)	
	0		13	36	
	T	rar	sformateur	T	
	R (Ω/km)	Χ	(Ω/km)	S (MVA)	
	0		13	36	
			Ligne	l	I
		Х	(Ω/km)		L (km)
KODENGUI 90/15kV	0,21		0,25	90	10
			nsformateur	C (NA) (A)	
	R (Ω/km)	X	(Ω/km) 13	S (MVA)	
	0		Ligne	36	
	R (Ω/km)	X	(Ω/km)	U (kV)	L (km)
	0,21		0,25	90	27
		ran	nsformateur] 30	27
AHALA 90/15kV	R (Ω/km)	1	(Ω/km)	S (MVA)	
	0		13	36	
		Ge	énérateur	l	
	P (MW)	Q	(MVAr)	IUI (pu)	
	8,5		5,3	1	
MBALMAYO 90/15kV			Ligne		
INDALIVIATO 30/ 13KV	R (Ω/km)	Х	(Ω/km)	U (kV)	L (km)

	0,21	0,25	90	14
Transformateur				
	R (Ω/km)	X (Ω/km)	S (MVA)	
	0	13	36	
		Générateur		
	P (MW)	Q (MVAr)	IUI (pu)	
	8,5	5,3	1	
		Ligne	T	T
	R (Ω/km)	X (Ω/km)	U (kV)	L (km)
	0,21	0,25	90	10
	T			
NSIMALEN 90/15kV	R (Ω/km)	X (Ω/km)	S (MVA)	
	0	13	36	
	Génér			
	P (MW)	Q (MVAr)	IUI (pu)	
	0	0	1	
		Ligne		
	R (Ω/km)	X (Ω/km)	U (kV)	L (km)
	0,21	0,25	90	3
OYOMABANG	T	ransformateur		
90/15kV	R (Ω/km)	X (Ω/km)	S (MVA)	
50, 25	0	13	50	
		Générateur		
	P (MW)	Q (MVAr)	IUI (pu)	
	5,1	3,2	1	

1.2.2.2 Données sur les charges

Les données sur les charges ont été obtenues en faisant des lectures aux niveaux des départs des différents postes HTB/HTA. Ces informations ont été résumées dans le tableau suivant :

 $Tableau\ 2: Donn\'ees\ sur\ les\ charges\ r\'eseau\ HTB\ de\ Yaound\'e$

BRGM	D11BR (kW)	D12BR (kW)	D13BR (kW)	D14BR (kW)	Total (kW)
BRGIVI	1830	1650	5930	4200	13610
NCOUSSO	D11NG (kW)	D12NG (kW)	D13NG (kW)	D14NG (kW)	Total (kW)
NGOUSSO	8350	1310	2270	3910	15840
KODENGUI	D11KO (kW)	D12KO (kW)	D13KO (kW)	D14KO (kW)	Total (kW)
KODENGUI	6250	5980	6070	1000	19300
AHALA	D12 AH (kW)	D13 AH (kW)	D14 AH (kW)	D31AH (kW)	Total (kW)
АПАLА	5100	6700	6300	900	19000
NSIMALEN	D11NS (kW)	D31NS (kW)	D32NS (kW)	AT NS (kW)	Total (kW)
INSIIVIALEIN	730	2100	3300	6180	12310
MBALMAYO	D31 EK (kW)	D32 EK (kW)	D33 EK (kW)	D34 EK (kW)	Total (kW)

	6229	2949	3155	5630	17963
OYOMABANG	D31 NJ (kW)	D32 NJ (kW)	D33 NJ (kW)	AT NJ (kW)	Total (kW)
OfOIVIABANG	2830	1844	644	4408	9726

Ces données ont été mesurées du premier au trente-un mai 2016 et nous avons retenu les valeurs maximales pour chaque départ. Cette période de mesure correspond à celle où l'on retrouve les pointes annuelles. La pointe est à 20h à Yaoundé c'est donc les puissances des charges à cette heure qui ont été utilisé pour notre simulation.

L'estimation des charges pour le calcul d'écoulement de puissance des années 2017 et 2020 nous avons utilisé le taux d'évolution des charges qui est environ 5% par an à Yaoundé selon l'exploitant du réseau ENEO.

1.2.2.3 Données sur les postes d'alimentation

Ces données ont été récoltées au niveau du poste 225/90kV d'Oyomabang. Nous avons deux arrivées qui alimentent le réseau de Yaoundé :

- L'arrivée 225kV de Magombè d'une puissance maximale de 190MVA et minimale de 170MVA.
- L'arrivée 90kV de Ndjockong d'une puissance maximale de 40MVA et minimale de 26MVA.

1.2.3 Modélisation du réseau de transport de Yaoundé

La modélisation des réseaux électriques est la représentation d'un modèle des différentes composantes d'un réseau d'énergie électrique en vue d'établir les équations qui régissent son fonctionnement. Cette modélisation nous permettra de faire une analyse des réseaux électriques.

1.2.3.1 Modélisation des transformateurs

Un transformateur est un appareil statique transformant une énergie électrique portée par un courant alternatif de tension donnée en une énergie électrique portée par un courant alternatif de tension différente. Un transformateur peut être éleveur ou abaisseur de tension.

Le modèle général des transformateurs est le suivant :

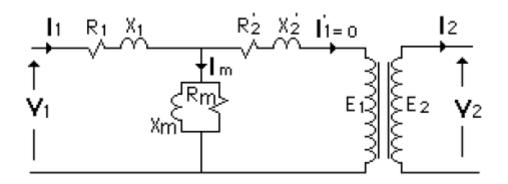


Figure 7:Le modèle général d'un transformateur (PODA, V. U. (2013-2014). ELEMENTS DU RESEAUX ELECTRIQUES ET LEUR MODELISATION. Ouagadougou.)

I₁, I₂: Courants dans l'enroulement primaire et secondaire

V₁, V₂: Tensions dans l'enroulement primaire et dans l'enroulement secondaire.

 R_1 = la résistance réelle de l'enroulement primaire

 X_1 = la réactance de fuite de l'enroulement primaire

Rm = la résistance symbolique (non physique)

Xm = la réactance mutuelle entre les deux enroulements

R'₂ = la résistance réelle de l'enroulement secondaire reportée au primaire

 X'_2 = la réactance de fuite de l'enroulement secondaire reportée au primaire

Il est modélisé sur NEPLAN sous cette forme :

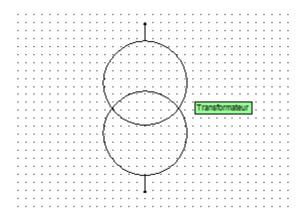


Figure 8: Modèle de transformateur sur NEPLAN

1.2.3.2 Modélisation de la ligne et des nœuds

• Les lignes

Les lignes de transport d'énergie électrique assurent la liaison entre les centres de production et les zones de consommation. Le modèle général illustré par unité de longueur est le suivant :

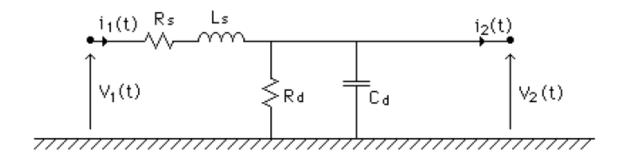


Figure 9:Modèle général d'une ligne (PODA, V. U. (2013-2014). ELEMENTS DU RESEAUX ELECTRIQUES ET LEUR MODELISATION. Ouagadougou.)

Rs : Résistance du fil. Rs = $\frac{\rho l}{S}$ avec ρ : Résistivité, 1 : longueur et S : la section du matériau

Ls: Inductance propre du fil

Xs: Réactance

Rd: résistance diélectrique

Cd : Capacitance entre fil et le sol

Les nœuds

Un nœud est le point de connexion de deux éléments, ou un lieu de consommation ou d'injection de puissance électrique (charge, générateur). Il est décrit par les données suivantes:

- Nom,
- Tension nominale du système en kV,
- Zone ou région d'appartenance,
- Type (jeu de barres principales, jeu de barres, manchon, nœud spécial),
- Description.

Ils sont modélisés sur NEPLAN sous cette forme :

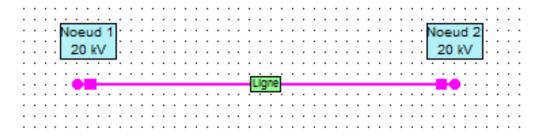


Figure 10: Modèle de ligne et des nœuds sur NEPLAN

1.2.3.3 Modélisation des générateurs

Un générateur est un dispositif électrique permettant de produire l'énergie électrique à partir d'une autre forme d'énergie.

Le modèle de générateur de NEPLAN est le suivant :

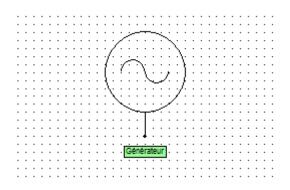


Figure 11: Modèle de générateur sur NEPLAN

1.2.3.4 Modélisations des jeux de barre

Le jeu de barre est un conducteur (cuivre ou aluminium) qui permet d'assurer le transport et la répartition de l'énergie entre les éléments d'une installation.

Il est modélisé sur NEPLAN de la façon suivante :

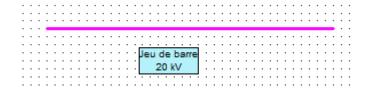


Figure 12: Modèle de jeu de barre sur NEPLAN

1.2.3.5 Modélisation d'une arrivée

Une arrivée est un point d'alimentation externe au réseau. Elle se présente sur NEPLAN comme suit :

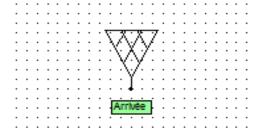


Figure 13: Modèle d'une arrivée sur NEPLAN

1.2.3.6 Modélisation d'une charge

Les charges sont les points de consommation d'énergie électrique. Elles sont représentées sur NEPLAN sur cette forme :

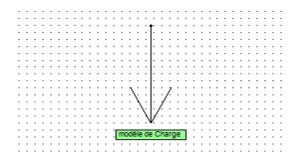


Figure 14: Modèle d'une charge sur NEPLAN

Le modèle complet du réseau HTB de la ville de Yaoundé est représenté ci-dessous :

Tableau 3:Légende du réseau HTB de la ville de Yaoundé



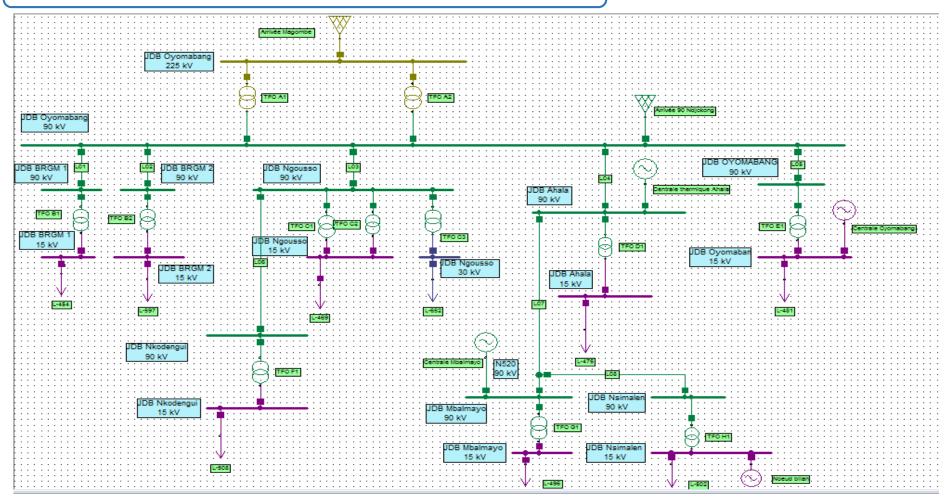


Figure 15:Modèle complet du réseau HTB de la ville de Yaoundé

1.2.4 Simulation : Calcul des écoulements de puissances

1.2.4.1 Définition et principe

Le calcul d'écoulement de puissance est la résolution d'équations mathématiques qui régissent la distribution des énergies dans un réseau électrique.

On réalise des études d'écoulements de puissance afin de déterminer :

- Les écoulements de puissance (active et réactive) dans les différentes branches d'un réseau ;
- Les tensions aux jeux de barres ;
- L'effet d'une réorganisation de circuits ou de l'incorporation de nouveaux circuits ;
- L'effet d'une perte de production sur le réseau ;
- L'effet d'une perte de circuits de transport d'énergie ;
- Les conditions optimales d'exploitation et de répartition de charge ;
- Les pertes (et les minimiser);
- Le dimensionnement des transformateurs et les gammes de prises de ces derniers ;
- L'amélioration du comportement d'un réseau suite à une conversion de tension ;
- L'abaissement des pertes suite à un changement de conducteur etc.

Dans ce chapitre nous nous sommes attardés sur la présentation et l'utilisation des logiciels XLSTAT et NEPLAN pour notre travail. Aussi, nous apporterons les résultats y découlant, ferons une analyse desdits résultats et envisagerons des propositions de solutions.

CHAPITRE 3 : RESULTATS, ANALYSE ET PROPOSITION DE SOLUTIONS POUR LE TRAVAIL SUR XLSTAT

Le chapitre précédent portait sur la présentation et l'utilisation des logiciels XLSTAT et NEPLAN dans notre travail. Maintenant nous allons nous appesantir sur les résultats, faire une analyse et proposer des solutions pour le travail sur XLSTAT.

1.1 RESULTATS DE L'ANALYSE DES DONNEES DES INTERRUPTIONS DES MOIS DE MAI ET DE JUIN SUR XLSTAT

Les éléments (modalités) sur lesquels s'est portée notre analyse sont : les postes sources, les départs HTA, les groupes de causes, les causes, le siège des dégâts, la nature et la durée des interruptions. La colonne « Fréquence » correspond à la récurrence d'une modalité durant le mois de mai ou de juin et cette fréquence est ensuite matérialisée en pourcentage au niveau de la colonne « % ».

1.1.1 Résultats analyse des interruptions de mai et de juin 2016

Les interruptions concernent principalement les postes sources et les départs HTA.

L'analyse des données pour les mois de mai et de juin nous ont donné les résultats suivants :

1.1.1.1 Répartition des interruptions des postes sources

Le poste source est un ouvrage électrique industriel qui se trouve à la jonction des lignes électriques de haute et moyenne tensions.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 4: Répartition des interruptions des postes sources de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
AHALA 2	53	18,47
BRGM	55	19,16
EKOMBITIE	22	7,67
KONDENGUI	29	10,10
NDJOCK NKONG	16	5,57
NGOUSSO	86	29,97
NSIMALEN	13	4,53

OYOMABANG	13	4,53
-----------	----	------

Mieux perceptible par le graphique suivant :

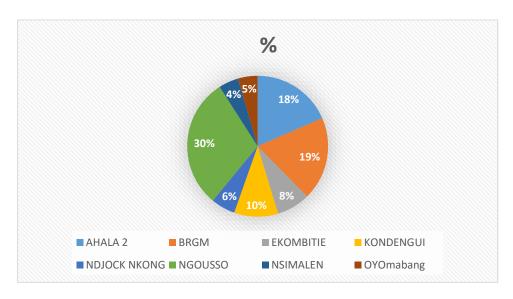


Figure 16: Répartition des interruptions des postes sources de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 5: Répartition des interruptions des postes sources de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
AHALA 2	27	11,79
BRGM	43	18,78
EKOMBITIE	21	9,17
KONDENGUI	25	10,92
NDJOCK NKONG	17	7,42
NGOUSSO	75	32,75
NSIMALEN	11	4,80
OYOMABANG	10	4,37

Mieux perceptible par le graphique suivant :

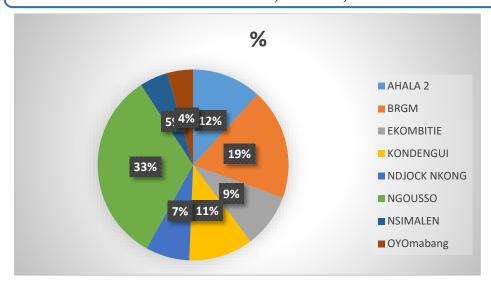


Figure 17: Répartition des interruptions des postes sources de juin 2016

1.1.1.2 Répartition des interruptions des départs HTA

Un départ HTA est une ligne électrique qui va d'un poste source vers un poste de distribution d'énergie électrique.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de Mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 6:Répartition des interruptions des départs HTA de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
A 11 CENTRALE MEFOU	1	0,35
A 12 CENTRALE MEFOU	6	2,09
A 90 OYOMABANG	4	1,39
AT1 NGOUSSO	2	0,70
D 11 KONDENGUI	7	2,44
D 11 OBAM ONGOLA	13	4,53
D 11 OYOMABANG	5	1,74
D 11 P 02	3	1,05
D 11 P 264	4	1,39
D 110 BIYEMASSI	7	2,44
D 111 BEAC	1	0,35
D 112 SNEC NGOUSSO	7	2,44
D 113 ELOUMDEN	6	2,09
D 113 MVOG EBANDA	5	1,74
D 12 BRASSERIES(MVAN)	12	4,18
D 12 ETAM BAFIA	7	2,44
D 12 MESSA	4	1,39
D 12 OYOMABANG	7	2,44
D 13 CITE VERTE	5	1,74

D 13 ESSOS	1	0,35
D 13 NSIMEYONG	4	1,39
D 13 P 112 CORON	3	1,05
D 14 MENDONG	7	2,44
D 14 P 134	1	0,35
D 14 P 9 MVOG MBI	1	0,35
D 14 SNEC MESSA	5	1,74
D 15 CUSS	1	0,35
D 15 P 15 EKOUNOU	5	1,74
D 15 SAFCA	5	1,74
D 16 HOTEL DU PLATEAU	9	3,14
D 17 HOPITAL GENERAL	2	0,70
D 17 NKOABANG	6	2,09
D 17 PALAIS DES CONGRES	1	0,35
D 18 P 60	7	2,44
D 18 SOA	7	2,44
D 19 MANSEL HOTEL	2	0,70
D 19 PREFECTURE	3	1,05
D 31 EBOLOWA	11	3,83
D 31 MBALMAYO	15	5,23
D 31 MONATELE	13	4,53
D 31 POUMA	5	1,74
D 32 BAFIA	5	1,74
D 32 NGOUMOU	13	4,53
D 32 OBALA	12	4,18
D 32 YAOUNDE	5	1,74
D 33 MATOMB	6	2,09
D 34 AKONOLINGA	6	2,09
D 34 SANGMELIMA	11	3,83
D114 ABATTOIR	8	2,79
D13 OYOMABANG	1	0,35

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 7: Répartition des interruptions des départs HTA de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
A 11 CENTRALE MEFOU	1	0,44
A 12 CENTRALE MEFOU	3	1,31
A 90 AHALA	2	0,87
A 90 OYOMABANG	1	0,44
D 11 KONDENGUI	1	0,44
D 11 OBAM ONGOLA	9	3,93
D 11 OYOMABANG	1	0,44

D 11 P 02	7	3,06
D 11 P 264	6	2,62
D 110 BIYEMASSI	1	0,44
D 111 BEAC	<u>-</u> 1	0,44
D 111 MELEN	3	1,31
D 112 SNEC NGOUSSO	4	1,75
D 113 ELOUMDEN	2	0,87
D 113 MVOG EBANDA	3	1,31
D 12 BRASSERIES(MVAN)	6	2,62
D 12 ETAM BAFIA	2	0,87
D 12 MESSA	3	1,31
D 12 OYOMABANG	9	3,93
D 13 CITE VERTE	2	0,87
D 13 ESSOS	4	1,75
D 13 NSIMEYONG	4	1,75
D 13 P 112 CORON	5	2,18
D 14 P 134	<u>5</u>	2,18
D 14 P 9 MVOG MBI	3	1,31
D 14 SNEC MESSA	2	0,87
D 15 CUSS	3	1,31
D 15 P 15 EKOUNOU	<u>5</u> 6	2,62
D 15 SAFCA	5	2,18
D 16 HOTEL DU PLATEAU	4	1,75
D 17 HOPITAL GENERAL	2	0,87
D 17 NKOABANG	8	3,49
D 17 PALAIS DES CONGRES	5	2,18
D 18 P 60	5	2,18
D 18 SOA	3	1,31
D 19 MANSEL HOTEL	2	0,87
D 19 PREFECTURE	2	0,87
D 31 EBOLOWA	9	3,93
D 31 MBALMAYO	9	3,93
D 31 MONATELE	11	4,80
D 31 POUMA	10	4,37
D 32 BAFIA	3	1,31
D 32 NGOUMOU	6	2,62
D 32 OBALA	10	4,37
D 32 SNEC	2	0,87
D 32 YAOUNDE	5	2,18
D 33 MATOMB	4	1,75
D 33 MBALMAYO	3	1,31
D 34 AKONOLINGA	9	3,93
D 34 SANGMELIMA	7	3,06
D114 ABATTOIR	6	2,62
DIITADATION		2,02

1.1.2 Résultats de l'analyse générale des causes des interruptions du mois de mai et de juin 2016

Pour nous aider à mieux diagnostiquer les interruptions, nous avons analysé les causes, les groupes de causes, le siège des dégâts, la nature et la durée des interruptions.

1.1.2.1 Répartition des groupes des causes

Le groupe de causes est un ensemble dont sont classés les différents types de causes par catégories et similitudes.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de Mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 8: Répartition des groupes des causes de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
ANIMAUX	1	0,35
AVARIE MATERIEL	40	13,94
DELESTAGE	10	3,48
DIST TRVX PRGM	68	23,69
DP INC PROD HY	11	3,83
POURRITURE	15	5,23
TRANS INC LIGNE	56	19,51
TRANS INC POSTE	8	2,79
TRANS TRVX PRGM	25	8,71
TRAVAUX TIERS	11	3,83
VEGETATION	11	3,83
VENT/ORAGE	31	10,80

Mieux perceptible par le graphique suivant :

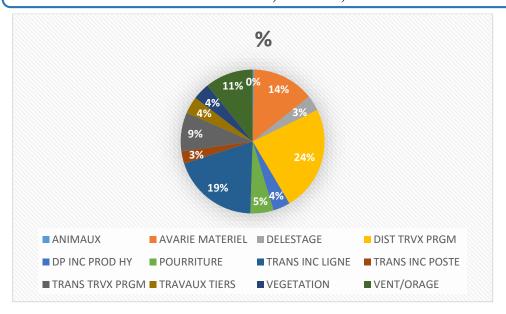


Figure 18:Répartition des groupes des causes de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 9: Répartition de groupes des causes de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
ANIMAUX	3	1,31
AUTRES	1	0,44
AVARIE MATERIEL	49	21,40
DIST TRVX PRGM	88	38,43
DETERIORATION	21	9,17
SURCHARGE	1	0,44
TRANS INC POSTE	11	4,80
TRANS TRVX PRGM	9	3,93
TRAVAUX TIERS	10	4,37
VEGETATION	13	5,68
VEHICULE	3	1,31
VENT/ORAGE	20	8,73

Mieux perceptible par le graphique suivant :

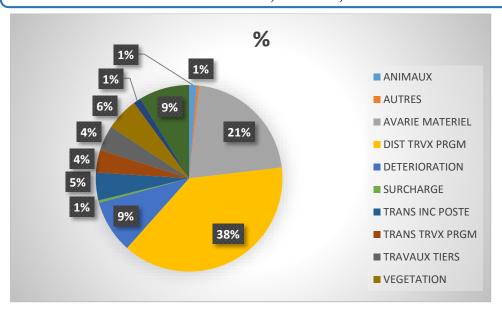


Figure 19:Répartition de groupes des causes de juin 2016

1.1.2.2 Répartition des Causes

La cause ici correspond à l'origine de l'interruption de l'énergie électrique.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 10: Répartition des causes de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
BRULURE	1	0,35
CORPS ETRANGER	4	1,39
CREATION	2	0,70
DEFECTUOSITE MATERIEL	93	32,40
DELESTAGE	10	3,48
DEPLACEMENT	3	1,05
DEPOSE	1	0,35
DESSERAGE	1	0,35
ECHAUFFEMENT	1	0,35
ELAGAGE	10	3,48
ELAGAGE INSUFFISANT	8	2,79
ENTRETIEN	6	2,09
FUGITIF	25	8,71
INCENDIE	5	1,74
MAUVAISE TENSION	19	6,62
POSE	3	1,05
POURRITURE	15	5,23
RACCORDEMENT	22	7,67
REDRESSEMENT	2	0,70

REGLAGE	1	0,35
REMPLACEMENT	19	6,62
SHUNTAGE	3	1,05
TEMPS ORAGEUX	6	2,09
TRAVAUX	21	7,32
TRAVAUX TIERS	4	1,39
VEHICULE	2	0,70

Mieux perceptible par le graphique suivant :

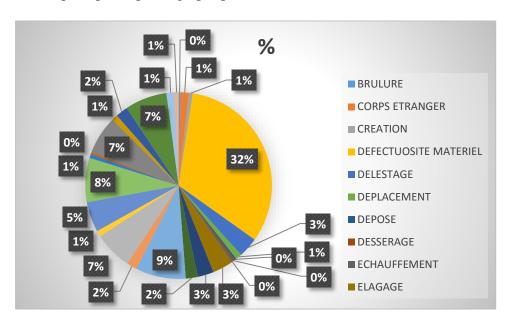


Figure 20: Répartition des causes de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 11:Répartition des causes de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
BRULURE	2	0,87
CORPS ETRANGER	7	3,06
DECONNEXION	1	0,44
DEFECTUOSITE MATERIEL	41	17,90
DEPOSE	3	1,31
ELAGAGE	9	3,93
ELAGAGE INSUFFISANT	8	3,49
ENTRETIEN	3	1,31
ENTRETIEN SYSTEMATIQUE	8	3,49
FUGITIF	20	8,73
IMPAYES	1	0,44
INCENDIE	4	1,75
MAUVAISE TENSION	11	4,80

MESURES	1	0,44
MUTATION	2	0,87
OISEAU	2	0,87
POSE	7	3,06
POURRITURE	21	9,17
RACCORDEMENT	27	11,79
REGLAGE	1	0,44
REMPLACEMENT	33	14,41
RENFORCEMENT	1	0,44
SHUNTAGE	1	0,44
SURCHARGE	1	0,44
TRAVAUX	3	1,31
TRAVAUX TIERS	7	3,06
VEHICULE	4	1,75

Mieux perceptible par le graphique suivant :

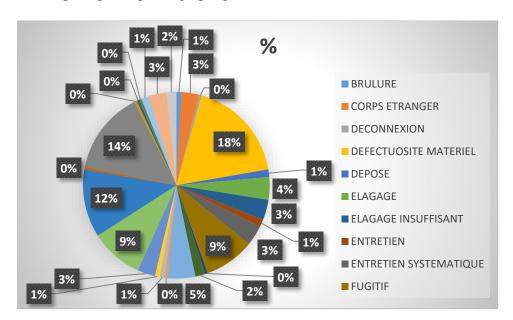


Figure 21:Répartition des causes de juin 2016

1.1.2.3 Répartition des sièges des dégâts

Le siège des dégâts correspond à l'équipement défaillant ayant causé l'interruption.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 12: Répartition des sièges des dégâts de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
CABLE AERIEN	45	15,68

CABLE SOUTERRAIN	15	5,23
CELLULE MT	6	2,09
COUPE CIRCUIT	3	1,05
COUPE CIRCUIT MONO	1	0,35
DEPART MT	19	6,62
DISJONCTEUR MT	1	0,35
IACM	5	1,74
ISOLATEUR	2	0,70
LIGNE 225 KV	76	26,48
PARAFOUDRE	5	1,74
PAS DE DEGATS CONSTATES	22	7,67
PONTS	17	5,92
PORTIQUE	2	0,70
POSTE HTMT	17	5,92
POTEAU MT	36	12,54
PYLONE MT	2	0,70
SONGLOULOU	4	1,39
TRANSFORMATEUR	5	1,74
TRAVERSE BOIS	3	1,05
TROLLEYS	1	0,35

Mieux perceptible par le graphique suivant :

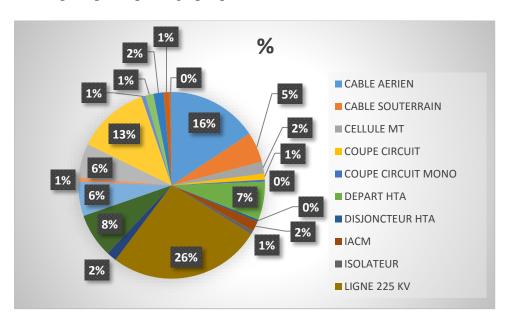


Figure 22: Répartition des sièges des dégâts de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 13: Répartition des sièges des dégâts de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
----------	-----------	---

BORNES BT TRANSFO	1	0,44
CABLE AERIEN	50	21,83
CABLE SOUTERRAIN	13	5,68
CELLULE MT	2	0,87
COUPE CIRCUIT	2	0,87
DEPART MT	5	2,18
DISJONCTEUR BT	1	0,44
FUSIBLE MT	1	0,44
IACM	8	3,49
INTERRUPTEUR	2	0,87
ISOLATEUR	1	0,44
JEUX DE BARRES	5	2,18
LIGNE 90 KV	5	2,18
PARAFOUDRE	2	0,87
PAS DE DEGATS CONSTATES	21	9,17
PONTS	17	7,42
PORTIQUE	4	1,75
POSTE HTMT	8	3,49
POSTE MTBT	7	3,06
POTEAU MT	50	21,83
TRANSFORMATEUR	19	8,30
TRAVERSE BOIS	5	2,18

Mieux perceptible par le graphique suivant :

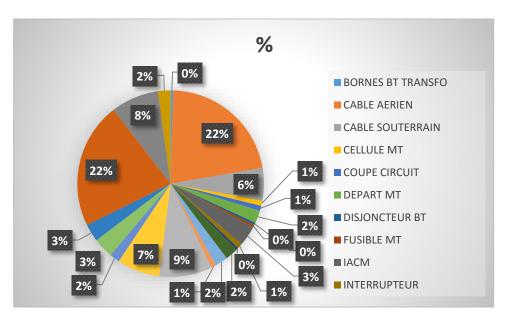


Figure 23: Répartition des sièges des dégâts de Juin 2016

1.1.2.4 Répartition de la nature de l'interruption

La nature de l'interruption est la provenance de l'interruption, elle peut provenir soit de la production, du transport, de la distribution ou des travaux programmés.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 14: Répartition de la nature des interruptions de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
Incident distribution	106	36,93
Incident production	12	4,18
Incident transport	78	27,18
Travaux programmés distribution	64	22,30
Travaux programmés transport	27	9,41

Mieux perceptible par le graphique suivant :

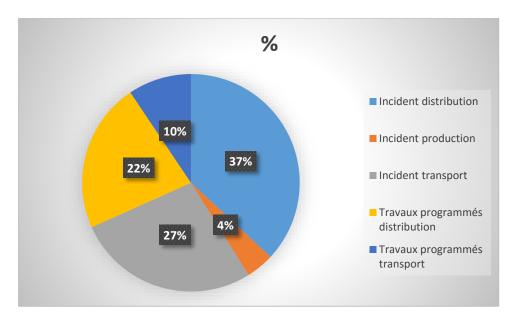
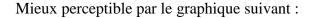


Figure 24: Répartition de la nature des interruptions de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 15:Répartition de la nature des interruptions de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
Incident distribution	114	49,78
Incident transport	19	8,30
Travaux programmés production	1	0,44
Travaux programmés distribution	86	37,55
Travaux programmés transport	9	3,93



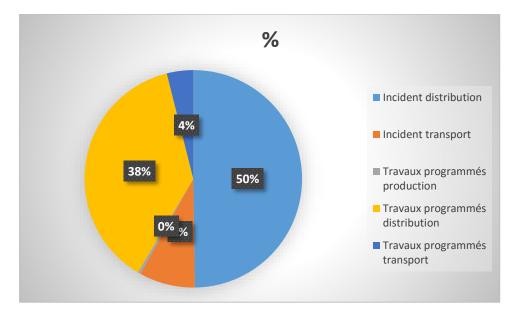


Figure 25: Répartition de la nature des interruptions de juin 2016

1.1.2.5 Répartition de la durée des interruptions

La durée des interruptions est le temps écoulé pendant l'interruption.

L'analyse sur XLSTAT pour le mois de mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

Tableau 16:Répartition de la durée des interruptions de mai 2016

Modalité	Fréquence	%
Inf ou egal 03mn	3	1,05
sup03mn et inf à 24h	262	91,29
sup24h	22	7,67

Mieux perceptible par le graphique suivant :

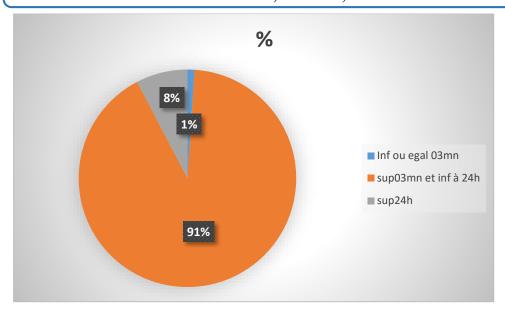


Figure 26: Répartition de la durée des interruptions de mai 2016

L'analyse des données pour le mois de juin nous a donné les résultats suivants :

Tableau 17:Répartition de la durée des interruptions de juin 2016

Modalité	Fréquence	%
sup03mn et inf à 24h	209	91,27
sup24h	20	8,73

Mieux perceptible par le graphique suivant :

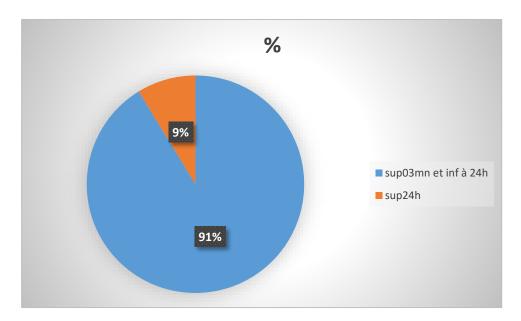


Figure 27: Répartition de la durée des interruptions de juin 2016

1.2 ANALYSES DES RESULTATS

Des résultats obtenus lors de l'analyse des données sur les réseaux électriques de la ville de Yaoundé, découlent les analyses suivantes.

Postes sources

Des huit postes sources, nous remarquons que le poste de Ngousso est celui qui a des départs qui connaissent le plus d'interruptions sur le réseau avec un pourcentage de 86% en mai et 75% en juin suivi des postes BRGM Ahala et Kodengui qui ont également un pourcentage considérable (confère Tableau 4 et Tableau 11).

Départ HTA

Des cinquante postes qui ont connu une interruption durant le mois de Mai, les départs D 11 OBAM ONGOLA, D 12 BRASSERIES(MVAN), D 31 EBOLOWA, D 31 MBALMAYO et D 31 MONATELE ont connu chacun plus de dix interruptions pendant ce mois. Et pendant le mois de Juin, les départs D 31 MONATELE, D 31 POUMA et D 32 OBALA ont eu plus de dix interruptions durant ce mois. On peut noter le départ D 31 MONATELE qui apparait en mai et en juin (confère Tableau 5 et Tableau 13).

• Groupe des causes

Le principal groupe des causes est le DIST TRVX PRGM (les travaux programmés à la distribution) qui revient 68 fois soit 23,7% durant le mois de mai et 88 fois soit 38,43% pendant le mois de juin. Il est suivi par avarie matériel, vent/orage, TRANS TRVX PRGM (les travaux programmés au transport de l'énergie), la détérioration des poteaux bois qui revienne aussi à fortes fréquences plus de 20 fois chacun durant le mois de mai et de juin (confère Tableau 6 et Tableau 14).

Causes

La cause principale des interruptions sur les réseaux de la ville de Yaoundé est la défectuosité du matériel qui revient 93 fois soit 32,4% durant le mois de mai et 41 fois soit 17,9% durant le mois de juin. D'autres causes importantes des interruptions sont les délestages, l'élagage, les mauvaises tensions, les défauts fugitifs, la détérioration des poteaux bois, les raccordements, les remplacements d'équipements et les travaux, qui reviennent plus de 10 fois chacun durant les mois de mai et de juin (confère Tableau 7 et Tableau 15).

• Siège des dégâts

Durant les mois de mai et juin les principaux équipements en défaut qui surviennent à une fréquence de plus de 10 fois sont : câble aérien 15,7% en mai et 21,8% en juin, câble souterrain 5,23% en mai et 5,68% en juin, départ HTA 6,62% en mai et 2,18% en juin, ligne 225 kV 26,46 en mai, ponts 5,92 en Mai et 7,42% en juin, poste HT/MT 5,92% en mai et 3,5% en juin, poteaux HTA 12,54% en mai et 21,83% en juin, transformateur 1,74% en mai et 8,3% en juin, pas de dégâts constatés 7,67% en mai et 9,17% en juin (confère Tableau 8 et Tableau 16).

• Nature de l'interruption

Par ordre d'importance décroissante, les principales natures des interruptions sont : les ID (incidents distributions) qui ont un pourcentage d'apparition de 36,93% en mai et 49,78% en juin ; les TPD (travaux programmés à la distribution) qui ont un pourcentage d'apparition de 22,30% en mai et 37,55% en juin, les IT (incidents transports) qui ont un pourcentage d'apparition de 27,18% en mai et 8,3% en juin, les TPT(travaux programmés transport) qui ont un pourcentage d'apparition de 9,41% en mai et 3,93% en juin et les IP(incidents productions) qui ont un pourcentage d'apparition de 4,18% en mai et 0,44% en juin (confère Tableau 9 et Tableau 17).

Durée

A 91,29% en Mai et 91,27% en Juin, les interruptions ont une durée supérieure à 3 minutes et inférieure à 24 heures, à 7,67% en Mai et 8,73% en Juin les interruptions ont une durée supérieure à 24 heures et quasi pas de coupure inférieure à 3 minutes (confère Tableau 10 et Tableau 18).

Durant les mois de mai et de juin nous constatons qu'il n'y a pas une très grande différence sur les différentes statistiques.

1.3 PROPOSITIONS DE SOLUTIONS

Aux différents problèmes constatés sur notre réseau nous pouvons proposer les solutions suivantes :

- Pour les postes sources nous proposons :
- Un suivi particulier pour les postes connaissant le plus de défauts. En particulier celui de Ngousso qui est en plus un poste stratégique dans la ville car d'autre poste y sont greffés et alimente la présidence de la république et plusieurs grand hôpitaux.

- Des maintenances préventives plus approfondies : maintenance corrective (palliative et curative) et maintenance (systématique et prévisionnelle). C'est-à-dire remplacement, réparation, inspection et visite.
- Le renouvellement des équipements vétustes et leur modernisation (voir tableau 12 et 13).
- Mise en place de nouveaux postes avec des puissances plus importantes.
- Pour les départs HTA nous proposons :
- Un suivi particulier pour les départs connaissant le plus de défauts en particulier les départs de brousse c'est à dire ceux qui vont vers les villages voisins
- Ne pas surcharger des départs
- Augmenter la section des câbles pour les départs surchargés
- Créer de nouveau départ et plus de possibilité de bouclage
- Favoriser l'utilisation du souterrain à l'aérien.
- Pour les groupes des causes nous préconisons :
- Pour le problème de la multitude des travaux programmés (en distribution et au transport de l'énergie) et leur durée assez importantes nous proposons de diminuer le nombre de ces travaux et leurs durées en étant plus efficace et méthodique; en utilisant le matériel adapté et de bonnes qualités lors des installations et des remplacements
- Pour le problème d'avarie du matériel nous proposons l'utilisation du matériel de bonne qualité devant toujours être bien entretenu le matériel et enfin de prévoir du matériel en stock pour les imprévus
- Pour le problème de la détérioration des poteaux bois, nous proposons d'utiliser des poteaux de bonne qualité, d'en vérifier la qualité de l'essence ; de bien les traiter avant implantation et de bien les entretenir après implantation ; visiter régulièrement les tronçons pour voir les poteaux défaillants et pouvoir anticiper le problème, avoir toujours des réserves de poteaux bois ; prioriser l'utilisation des supports métalliques et en bétons en particulier pour les poteaux supportant des équipements (transformateurs, disjoncteurs,..).
- Concernant la nature de l'interruption nous proposons

Le problème de la distribution de l'énergie électrique étant le plus récurrent sur les réseaux électriques de la ville de Yaoundé, il serait dès lors judicieux de mettre un accent particulier sur à ce niveau au travers d'un suivi rigoureux de la distribution dudit courant électrique et doter la direction y afférente d'une main-d'œuvre avérée (importante et qualifiée) etc.

S'agissant de l'application de ces solutions, une étude approfondie conviendrait pour allier théorie et pratique.

Dans ce chapitre, nous avons présenté les résultats, l'analyse des résultats obtenus et une proposition de solution pour l'analyse des données sur XLSTAT alors, il serait de bon ton de faire pareil pour la simulation sur NEPLAN.

CHAPITRE4 : RESULTATS, ANALYSES ET PROPOSITIONS DE SOLUTIONS POUR LA SIMULATION SUR NEPLAN

Le chapitre précédent portait sur la présentation des résultats, l'analyse et la proposition de solution pour le travail sur le logiciel XLSTAT. Maintenant nous allons présenter les résultats, faire une analyse et proposer des solutions pour la simulation sur NEPLAN.

1.1 RESULTATS ET ANALYSES DE LA SIMULATION NEPLAN

Nous avons simulé les écoulements de puissance pour les années 2016 à 2024. Ces simulations ont été possibles pour les années 2016 à 2019 avant d'arrêter de converger en 2020. Ci-dessous nous présenterons d'abord les résultats de l'année 2016 car cela représente l'image actuelle du réseau, ensuite celle de 2017 pour voir l'évolution à l'année n+1, et pour finir nous présenterons les résultats de l'année 2020 qui est la date après laquelle les écoulements de puissance ne convergent plus.

NB: L'estimation des charges pour le calcul d'écoulement de puissance des années 2017 et 2020 nous avons utilisé le taux d'évolution des charges qui est environ 5% par an à Yaoundé selon l'exploitant du réseau.

La couleur rouge représente les jeux de barre surchargés sur le réseau.

Tableau 18:Légende du réseau HTB de la ville de Yaoundé



1.1.1 Ecoulement de puissance année 2016

Le calcul de l'écoulement de puissance sur le réseau HTB de Yaoundé pour l'année 2016 a donné les résultats (résumés) suivants :

Tableau 19:Résumé résultat de simulation année 2016

Région/Zone	P perte (MW)	Q perte (MVar)	P imp (MW)	Q imp (MVar)	P Gen (MW)	Q Gen (MVar)	P charges (MW)	Q charges (MVar)
Réseau	4,75	23,255	11,86	26,855	134,3	81	129,55	57,745
Région 1	4,75	23,255	0	0	134,3	81	129,55	57,745
Zone 1	4,75	23,255	0	0	134,3	81	129,55	57,745

Le calcul de l'écoulement de puissance pour l'année 2016 a donné les résultats suivants au niveau des jeux de barre :

Tableau 20:Résultats simulations par jeu de barre année 2016

Indice	Nom	U (kV)	u (%)	P charges (MW)	Q charges (Mvar)
151	JDB Ahala	12,867	85,78	19	12
142	JDB Ahala	82,063	91,18	0	0
84	JDB BRGM 1	86,223	95,8	0	0
106	JDB BRGM 1	14,004	93,36	13,61	8,5
573	JDB BRGM 2	86,441	96,05	0	0
576	JDB BRGM 2	14,055	93,7	9,6	5,9
269	JDB Mbalmayo	80,835	89,82	0	0
280	JDB Mbalmayo	12,721	84,81	18	11
127	JDB Ngousso	13,312	88,75	16	9,5
97	JDB Ngousso	81,666	90,74	0	0
643	JDB Ngousso	26,456	88,19	10,3	6
252	JDB Nkodengui	80,756	89,73	0	0
260	JDB Nkodengui	12,701	84,67	19	11
272	JDB Nsimalen	90	100	0	0
294	JDB Nsimalen	15	100	12,3	7
189	JDB Oyomabang	15	100	11,74	6,7
34	JDB Oyomabang	86,944	96,6	0	0
186	JDB Oyomabang	86,965	96,63	0	0
8	JDB Oyomabang	224,669	99,85	0	0

Certains résultats et l'évolution du réseau sont présentés sur la figure ci-dessous :

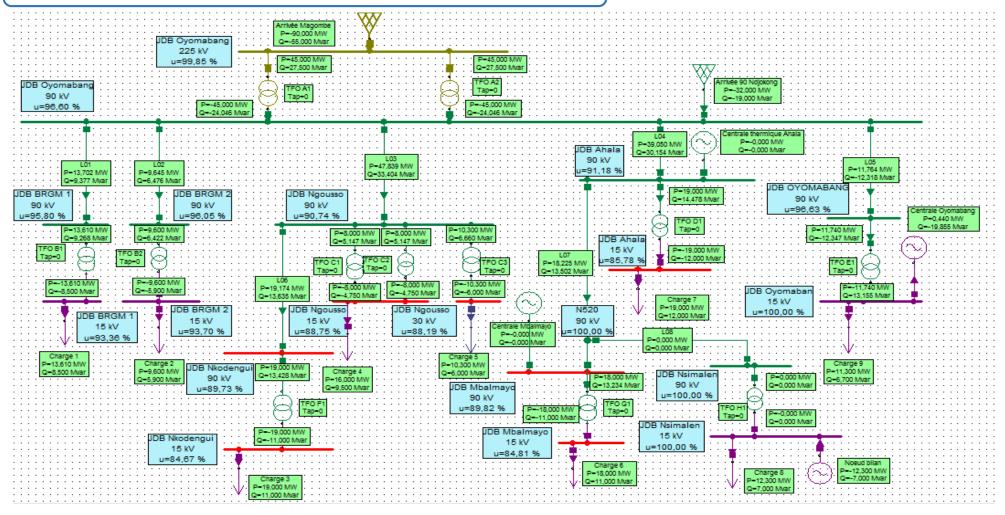


Figure 28:Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé 2016

1.1.2 Ecoulement de puissance année 2017

Le calcul de l'écoulement de puissance sur le réseau HTB de Yaoundé pour l'année 2017 a donné les résultats (résumés) suivants :

Tableau 21:Résumé résultat de simulation année 2017

Région/Zone	P perte (MW)	Q perte (MVar)	P imp (MW)	Q imp (MVar)	P Gen (MW)	Q Gen (MVar)	P charges (MW)	Q charges (MVar)
Réseau	5,593	26,519	19,158	33,999	141,158	107,999	135,566	81,48
Région 1	5,593	26,519	0	0	141,158	107,999	135,566	81,48
Zone 1	5,593	26,519	0	0	141,158	107,999	135,566	81,48

Le calcul de l'écoulement de puissance pour l'année 2017 a donné les résultats suivants au niveau des jeux de barre :

Tableau 22:Résultats simulations par jeu de barre année 2017

Indice	Nom	U (kV)	u (%)	P charges (MW)	Q charges (Mvar)
151	JDB Ahala	12,444	82,96	19,95	12,6
142	JDB Ahala	79,984	88,87	0	0
84	JDB BRGM 1	84,525	93,92	0	0
106	JDB BRGM 1	13,693	91,29	14,291	8,925
573	JDB BRGM 2	84,759	94,18	0	0
576	JDB BRGM 2	13,748	91,65	10,08	6,195
269	JDB Mbalmayo	78,646	87,38	0	0
280	JDB Mbalmayo	12,284	81,89	18,9	11,55
127	JDB Ngousso	12,938	86,25	16,8	9,975
97	JDB Ngousso	79,569	88,41	0	0
643	JDB Ngousso	25,691	85,64	10,815	6,3
252	JDB Nkodengui	78,576	87,31	0	0
260	JDB Nkodengui	12,264	81,76	19,95	11,55
272	JDB Nsimalen	90	100	0	0
294	JDB Nsimalen	15	100	12,915	7,35
189	JDB Oyomabang	15	100	11,865	7,035
34	JDB Oyomabang	85,299	94,78	0	0
186	JDB Oyomabang	85,421	94,91	0	0
8	JDB Oyomabang	220,676	98,08	0	0

Certains résultats et l'évolution du réseau sont présentés sur la figure ci-dessous :

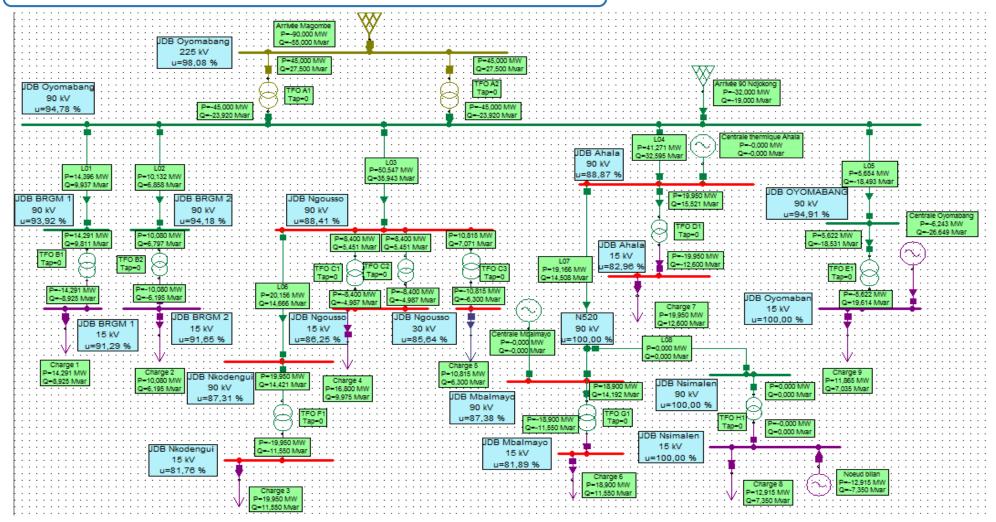


Figure 29:Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé 2017

1.1.3 Ecoulement de puissance année 2020

Le calcul de l'écoulement de puissance sur le réseau HTB de Yaoundé pour l'année 2020 a donné les résultats (résumés) suivants :

Tableau 23:Résumé résultat de simulation année 2020

Région/Zone	P perte (MW)	Q perte (MVar)	P imp (MW)	Q imp (MVar)	P Gen (MW)	Q Gen (MVar)	P charges (MW)	Q charges (MVar)
Réseau	8,08	34,983	0	0	0	0	0	0
Région 1	8,08	34,983	0	0	165,594	129,655	157,514	94,672
Zone 1	8,08	34,983	0	0	165,594	129,655	157,514	94,672

Le calcul de l'écoulement de puissance pour l'année 2020 a donné les résultats suivants au niveau des jeux de barre :

Tableau 24:Résultats simulations par jeu de barre année 2020

Indice	Nom	U (kV)	u (%)	P charges (MW)	Q charges (Mvar)
151	JDB Ahala	11,215	74,77	23,18	14,64
142	JDB Ahala	73,913	82,13	0	0
84	JDB BRGM 1	79,555	88,39	0	0
106	JDB BRGM 1	12,773	85,16	16,604	10,37
573	JDB BRGM 2	79,843	88,71	0	0
576	JDB BRGM 2	12,841	85,61	11,712	7,198
269	JDB Mbalmayo	72,252	80,28	0	0
280	JDB Mbalmayo	11,016	73,44	21,96	13,42
127	JDB Ngousso	11,833	78,89	19,52	11,59
97	JDB Ngousso	73,406	81,56	0	0
643	JDB Ngousso	23,436	78,12	12,566	7,32
252	JDB Nkodengui	72,174	80,19	0	0
260	JDB Nkodengui	10,992	73,28	23,18	13,42
272	JDB Nsimalen	90	100	0	0
294	JDB Nsimalen	15	100	15,006	8,54
189	JDB Oyomabang	15	100	13,786	8,174
34	JDB Oyomabang	80,506	89,45	0	0
186	JDB Oyomabang	80,936	89,93	0	0
8	JDB Oyomabang	209,054	92,91	0	0

Certains résultats et l'évolution du réseau sont présentés sur la figure ci-dessous :

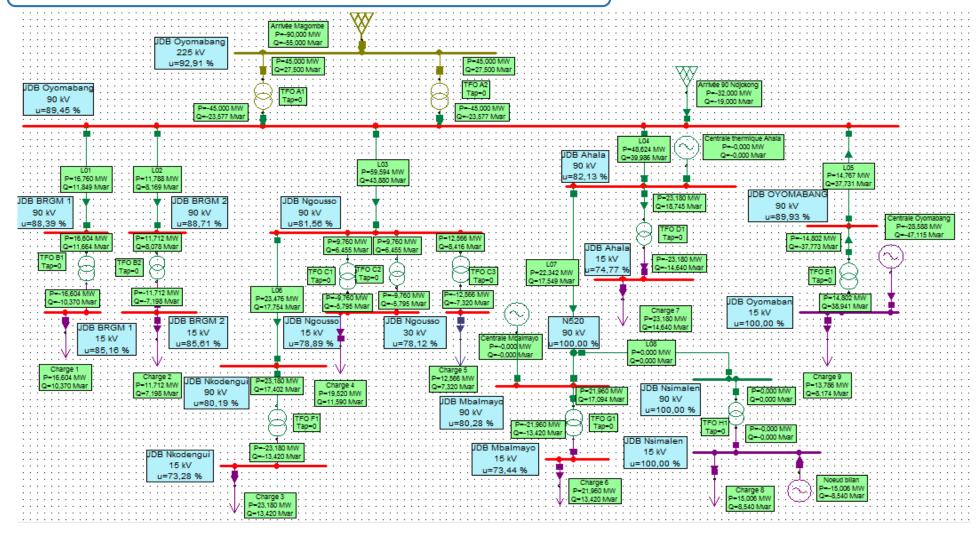


Figure 30: Résultats simulation Réseau HTB Yaoundé

1.2 ANALYSE DES RESULTATS

Critères de stabilité

Deux critères de stabilités ont été définis.

- Critères 1

Ce critère fait cas du taux de surcharge des lignes et des transformateurs. On dira que ces éléments sont surchargés lorsqu'ils seront amenés à supporter au minimum 90% de leur charge maximale admissible.

- Critères 2

Le deuxième critère de stabilité fait cas aussi des surcharges au niveau des jeux de barre, nœuds et points de jonctions. Cela se manifeste par les variations de tension au niveau de ces différents éléments. Ainsi, à moins de 7% de la tension nominale on dira que l'élément est en sous-tension et à plus 7% qu'il est en surtension.

NB: les critères de stabilité énoncés ci-dessus sont sur la base des règles en vigueur à ENEO.

Analyse

Des résultats obtenus pendant les simulations d'écoulement de puissance sur le réseau HTB de Yaoundé, il en découle les analyses suivantes.

De par les prévisions de charges, de 2016 à 2019 le calcul de l'écoulement de puissance converge c'est-à-dire le réseau est encore fiable. A partir de 2020 le calcul ne converge plus car le réseau n'arrive plus à gérer la fourniture et le transit de l'énergie. L'augmentation de charges dépasse les capacités des équipements installés que peut supporter le réseau.

Il en ressort également certaines défaillances sur le réseau telle la surcharge de certains éléments du réseau (les transformateurs, les lignes, jeux de barre....), les chutes de tensions, les baisses de niveau tension... (Confère figures 15, 16, 17 et tableaux 19, 20,21, 22, 23, 24)

Nous avons pu observer aussi l'instabilité du réseau HTB de Yaoundé qui est lié à l'évolution de la charge, plus la charge augmente plus y a des éléments du réseau en défaut et plus le réseau est instable.

1.3 PROPOSITION DE SOLUTION

Suite à la simulation sur NEPLAN nous avons pu identifier un certain nombre de problèmes que connait le réseau et surtout que connaitra le réseau HTB de la ville de Yaoundé. Ces problèmes sont principalement les chutes de tension au niveau des jeux de barre, les surcharges des lignes et les surcharges des transformateurs. Ainsi dans l'optique d'améliorer la qualité de service et son efficacité. De nombreuses solutions sont envisagées.

1.3.1 Surcharge des jeux de barre

La chute de tension est la principale conséquence des surcharges au niveau des jeux de barre. Elle est causée en grande partie par les pertes en lignes et par l'augmentation des charges.

Pour essayer de résoudre ce problème il est possible :

- D'augmenter la section des conducteurs afin de diminuer les pertes en lignes ;
- De diminuer la charge au niveau des jeux de barre surchargés;
- De régler la tension en charge, en jouant sur les prises des transformateurs.

1.3.2 Surcharge des transformateurs

Un transformateur est dit surchargé lorsqu'il est utilisé au-delà de ces capacités (la puissance appelé dépasse la puissance nominale).

Les problèmes de surcharges de transformateurs sont causés principalement par les charges. Une augmentation des charges au-delà de ce que peut supporter le transformateur, le surcharge. Aussi, nous avons la vétusté, les conditions climatiques et le mauvais entretient des transformateurs qui tendent à diminuer le rendement de ce dernier qui ne peut donc plus fonctionner à pleine puissance.

Quelques solutions envisageables pour résoudre ce problème sont :

- D'augmenter la puissance des transformateurs en respectant les normes et les règles du dimensionnement ;
- De diminuer les charges raccordées au transformateur en surcharge jusqu'à ce qu'il ne le soit plus.
- D'utiliser les transformateurs de bonne qualité
- Faire régulièrement la maintenance préventive des transformateurs et procéder à des remplacements où besoin ce montre.

1.3.3 Surcharge des lignes

Le problème des lignes surchargées est également dû à un fort taux croissant de charges qui tend à dépasser la capacité de transit des lignes. Pour pallier à cette défaillance il est possible :

- D'augmenter la section des câbles pour réduire les pertes en ligne pour celle en surcharge;
- De diminuer la charge de la ligne concernée ;
- De construire d'autre ligne, de nouveaux départs pour décharger une partie des charges des anciens.

Pour la mise en œuvre des solutions ci-avant indiquées, une étude approfondie conviendrait avant l'application sur le terrain.

Il était question dans ce chapitre de présenter les résultats, de faire une analyse des résultats obtenus et une proposition de solution.

CONCLUSION ET PERSPECTIVES

Notre travail portait sur le diagnostic des défaillances sur les réseaux électriques dans la ville de Yaoundé. Sujet véritablement important pour les gestionnaires des réseaux d'énergies électriques. Il permet de recenser les problèmes, de proposer éventuellement des actions correctives et préventives des interruptions intempestives et à qualité de l'énergie qui engendrent des pertes économiques énormes pour les sociétés d'énergie électrique et une immense gêne pour la clientèle.

Pour ce faire nous avons tout d'abord procédé à la collecte de données. Elle a consisté ainsi à répertorier les problèmes sur les réseaux grâce aux des descentes sur le terrain et aux journaux de statistique d'interruption des mois de Mai et de Juin. Ensuite nous avons traité et travaillé ces données grâce aux logiciels XLSTAT et NEPLAN. Après analyse des susdites données nous avons constaté que 32% des interruptions concernent les travaux programmés et 68% concernent les incidents divers (avarie du matériel, incidents lignes et postes, pourriture, délestage...). Et sur NEPLAN nous avons vu que le réseau de transport actuel est encore fiable mais d'ici 2019 si aucune solution n'est apportée à l'évolution de la charge, il ne le sera plus à cause de la surcharge des différents équipements. Enfin, des pistes de solutions ont été proposées telles que l'utilisation des équipements requis et de bonne qualité, l'augmentation des caractéristiques des équipements selon la nécessité, l'adaptation des réseaux électriques à l'évolution démographique...

En définitive, nous pouvons dire que les objectifs fixés sur le diagnostic ont été atteints car nous avons pu recenser les problèmes, identifier leurs causes et proposer d'éventuelles solutions. Cependant, il faudrait une autre étude plus minutieuse en vue de la mise en place des susdites solutions.

Comme perspectives de ce travail, nous proposons à la structure d'accueil :

- L'élaboration et la mise en place un outil d'aide au diagnostic des systèmes critiques des réseaux.
- L'élaboration et la mise en place d'un outil d'aide à l'analyse de la fiabilité prévisionnelle des systèmes critiques.

Bibliographie

- BELOR. (2008). REGLEMENTATION DES INSTALLATIONS ELECTRIQUES DOMESTIQUES. LIEGE: BELOR. Récupéré sur www.belor.be info@belor.be
- ENEO. (2015). Rapport annuel des activitées. Douala.
- FERRACCI, P. (2001). La qualité de l'énergie électrique. Schneider Electric.
- GRAFF, J.-J. (2014). RESEAUX ELECTRIQUES :TRANSPORT ET DISTRIBUTION Les postes de transformation électrique. Strasbourg: Groupe électricité de Strasbourg.
- GRAFF, J.-J., & LOTT, C. (2015). TRANSPORT ET DISTRIBUTION TOME 3 :Calcul mécanique des lignes aériennes. Strasbourg: Groupe électricité de Strasbourg.
- Heng, J. (2002). PRATIQUE DE LA MAINTENANCE PREVENTIVE. Paris: DUNOD.
- METZ-NOBLAT, B. d. (2004). Les calculs sur les réseaux. Schneider Electric.
- METZ-NOBLAT, B. d. (2005). Analyse des réseaux triphasés en régime perturbé à l'aide des composantes symétriques. Schneider Electric.
- PODA, V. U. (2013-2014). *ELEMENTS DU RESEAUX ELECTRIQUES ET LEUR MODELISATION*. Ouagadougou.
- St-Marseille, M., & Lapointe, J.-B. (1997). *LA GESTION DES EQUIPEMENTS GUIDE POUR LA PME VERS L'ENTRETIEN PREVENTIF*. Quebec: ASP Metal-Electrique.
- TURPAIN, J.-C., NOEL, D., & ROCHET, M. (1998). SYSTÈMES D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE:Les postes MT/BT. Paris: GROUPE RENAISSANCE.
- VINCOTTE. (2010). INSTALLATIONS ÉLECTRIQUES DOMESTIQUES. VINCOTTE.

ANNEXES

Annexe 1 : Exemples des groupes de causes

ANIMAUX Serpents, oiseaux, etc. sur la ligne Défaut non localisé ou ne rentrant pas dans l'une de classifications ci-après AVARIE MATERIEL Transformateur, appareil de coupure, câble aérien de souterrain, etc. défectueux par usure, corrosion, etc. POURRITURE Poteau et traverse bois cassés suite pourriture SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B'etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou de branche, etc.
classifications ci-après AVARIE MATERIEL Transformateur, appareil de coupure, câble aérien of souterrain, etc. défectueux par usure, corrosion, etc. POURRITURE Poteau et traverse bois cassés suite pourriture SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B' etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou of
AVARIE MATERIEL Transformateur, appareil de coupure, câble aérien of souterrain, etc. défectueux par usure, corrosion, etc. POURRITURE Poteau et traverse bois cassés suite pourriture SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B' etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou of soute d'arbre ou controlle de la coupure, câble aérien of souterrain, etc. défectueux par usure, corrosion, etc.
souterrain, etc. défectueux par usure, corrosion, etc. POURRITURE Poteau et traverse bois cassés suite pourriture SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B' etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou c
POURRITURE Poteau et traverse bois cassés suite pourriture SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B' etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou c
SURCHARGE Transformateur, organe de protection, câble HTA ou B' etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou c
etc. défectueux par surcharge TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou c
TRAVAUX TIERS Incident causé par l'action de tiers : abattage d'arbre, câb pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou c
pioché, etc. VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou d'
VEGETATION Feu de brousse, insuffisance d'élagage, chute d'arbre ou d
branche, etc.
VEHICULE Incident causé par un véhicule
VENT/ORAGE Incident suite aux intempéries et aux vents. NB : si l'orag
entraîne la chute des supports, la cause à retenir sera
pourriture. Si c'est plutôt la chute d'un arbre la cause sera
végétation
FOUDRE Coup de foudre sur un ouvrage du réseau
TRANSPORT TRAVAUX Travaux programmés transport
PROGRAMME
TRANSPORT INCIDENT Interruption due à un incident sur la ligne de transport
LIGNE
TRANSPORT INCIDENT Interruption due à un incident dans un poste HTB
POSTE
DP INCIDENT Interruption due à un incident dans une centrale hydraulique
PRODUCTION
HYDRAULIQUE

DP INCIDENT	Interruption due à un incident dans une centrale thermique
PRODUCTION THERMIQUE	
DP TRAVAUX	Travaux programmés production
PROGRAMME	
EFFRONDREMENT	Effondrement total du réseau
RESEAU	
DELESTAGE	Réduction de la charge sur le réseau à la demande du Grid
	Dispatch pour insuffisance des moyens de production ou la
	tenue du plan de tension

Annexe 2 : Synthèse de l'analyse sur XLSTAT

L'analyse sur pour le mois de Mai nous a donné les résultats illustrés dans le tableau ci-dessous :

					F		
Variable	Utilisé	Ignoré	Modalités	Mode	Mode	% Mode	FR Mode
Poste source	287	0	8	NGOUSSO	86	29,97	0,300
Départ MT	287	0	50	D 31 MBALMAYO	15	5,23	0,052
Description de							
l'interruption	287	0	163	Délestage	56	19,51	0,195
GroupCause	287	0	12	DIST TRVX	68	23,69	0,237
cause	287	0	26	DEFECTUOSITE	93	32,40	0,324
Siège dégâts	287	0	21	LIGNE 225 KV	76	26,48	0,265
Incident ou							
travaux	287	0	5	ID	106	36,93	0,369
TypoDurác	287	0	2	sup03mn et inf à 24h	262	01 20	0.012
TypeDurée	287	0	3		262	91,29	0,913

L'analyse des données pour le mois de Juin nous a donné les résultats suivants :

Variable	Utilisé	Ignoré	Modalités	Mode	F Mode	% Mode	FR Mode
Poste source	229	0	8	NGOUSSO	75	32,75	0,328
				D 31			
Départ MT	229	0	51	MONATELE	11	4,80	0,048
Description de							
l'interruption	229	0	191	Fugitif	13	5,68	0,057
				DIST TRVX			
GroupCause	229	0	12	PRGM	88	38,43	0,384
cause	229	0	27	DEFECTUOSITE	41	17,90	0,179
Siège dégâts	229	0	22	CABLE AERIEN	50	21,83	0,218
Incident ou							
travaux	229	0	5	ID	114	49,78	0,498
TypeDurée	229	0	2	sup03mn	209	91,27	0,913

Annexe 3: Description de l'interruption mois de Mai

Modalité	Fréquence	%
Arbre tombé sur la ligne et coupant le câble au village TIKONG	1	0,35
câble coupé à BOUMNYEBEL	1	0,35
01 Poteau MT foudroyé et parafoudre cramés à Akoman	1	0,35
02 parafoudres cassés et câble MT posé sur la traverse vers Ahala	1	0,35
02 pylônes tombés après OKOLA et Portique tombé à SASSI	1	0,35
04 poteaux par terre sur la dérivation usine des eaux Elat	1	0,35
Amorçage traverse MT suite câble MT décroché sur dérivation Nyom	1	0,35
Arbre abattu par tiers tombé sur la ligne à BOBOK	1	0,35
Arbre sur la ligne principale	1	0,35
Arbre tombé sur la ligne sur la dérivation NKO'O	1	0,35
Arbre tombé sur la ligne à MAMB	1	0,35
Arbre tombé sur la ligne à Minkok; temps orageux	1	0,35
Arbuste sur la ligne au pylône 106 sur dérivation TOULENG	1	0,35
Aéro souterrain P38 vers P 52 en défaut	1	0,35
Confection des extrémités du P858 vers Ahala et vers BRGM	1	0,35
Corbeau sur la ligne à Emana	1	0,35
Création d'un IACM sur D14BRGM et confection des extrémités au P143	1	0,35
Câble MT décroché sur la dérivation ESSAZOK	1	0,35
Câble MT coupé au 1er échangeur	1	0,35
Câble MT coupé au lieu-dit Akométam non loin du Poste	1	0,35
Câble MT coupé entre support 301 302 suite chute d'arbre sur la ligne	1	0,35
Câble MT coupé entre pylones 64 et 65 suite chute d'arbre	1	0,35
Câble MT coupé entre (Pyl 301 - pyl 302) ensuite (Pyl 389 et pyl 390)	1	0,35
Câble MT coupé et isolateur cassé sur dérivation camp chinois	1	0,35
Câble MT coupé sur la dérivation Mendong suite amorçage	1	0,35
Câble MT coupé sur la ligne principale à Nkometou Mfomakap	1	0,35
Câble MT décroché	1	0,35
Câble MT décroché sur la dérivation AVEBESSE	1	0,35
Câble MT décroché, amorçant et brûlant le poteau	1	0,35
Câble MT souterrain en défaut entre (P134 - P170)	1	0,35
Câble MT touchant tête de support sur dérivation du poste dispensaire Mimboman	1	0,35
Câble coupé sur la dérivation NKOLETOTO	1	0,35
Câble posé sur la traverse à Santa Lucia Mvan	1	0,35
Câble souterrain MT en défaut entre (Png - P613)	1	0,35
Câble souterrain en défaut entre (P4-P274)	1	0,35
Câble souterrain en défaut entre P.Ngousso et P613	1	0,35
Câble souterrain en défaut entre P103 et P308	1	0,35
Câble souterrain en défaut entre P92 et P13	1	0,35
Câble souterrain entre (P686-P613)	1	0,35
Câble souterrain pioché entre P100 ET P502	1	0,35
Délestage à la demande du Grid dispatch	2	0,70

	ı	Í
Déclenchement du D12 Brasseries	1	0,35
Déclenchement par défaut homopolaire suite défaut sur D32 Obala	1	0,35
Défaut dans la cellule 30kv au Poste Ahala	1	0,35
Défaut fugitif (temps orageux)	1	0,35
Défaut fugitif après recherche	2	0,70
Défaut fugitif après recherche	1	0,35
Dégagement Arbre tombé sur la ligne principale entre IACM youm et Akometan	1	0,35
Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	56	19,51
Délestage suite défaut thermostat sur transfo N°03 ngousso	1	0,35
Délestage suite indisponibilité Centrale Ahala	2	0,70
Délestage suite indisponibilité centrale Ahala	4	1,39
Délestage demande du Grid Dispatch	6	2,09
Déplacement réseau MT sur le terrain de Monsieur HOMBA à Mvan face base		
aérienne 101	1	0,35
Déplacement réseau MT/BT projet Razel	1	0,35
Dépose transfo, appoint d'huile à l'atelier	1	0,35
Elagage	1	0,35
Elagage des arbres Etoa meki	1	0,35
Elagage et abattage d'arbres dans les zones critiques	2	0,70
Elagage et abattage d'arbres à Nouvelle route Bastos	1	0,35
Explosion remontée A/S du P698 à Nkolndongo repris et défaut sur PMR Emombo		0.25
suite à un parafoudre déréglé sur tronçon P196 - PMR Emombo	1	0,35
Fermeture sur défaut par tiers	1	0,35
Fugitif (pont MT flottant à Santa Lucia)	1	0,35
Fugitif après recherche	14	4,88
Fugitif; temps orageux	2	0,70
Fugitif; temps orageux	1	0,35
Fugitif; Temps pluvieux et orageux	1	0,35
Herbe grimpante sur la ligne	1	0,35
Herbes grimpantes sur la ligne	1	0,35
Ouverture d'urgence suite incendie entre P520 et P388	2	0,70
Ouverture d'urgence suite support MT tombé et posé sur une toiture à Ntuissong	1	0,35
Parafoudre couché sur traverse sur la dérivation de TIFO	1	0,35
Parafoudre défectueux sur la dérivation NYOM	1	0,35
Parafoudres cramé sur dérivation Ngoulmakong	1	0,35
Ponts MT coupés au 10ème arrêt	1	0,35
Ponts MT coupés à Y2-443 et à Y2-182	1	0,35
Portique tombé à MALMAYANG	1	0,35
Portiques de 271 à 278 cassés	1	0,35
Pose C/C au Poste H61 Immeuble orange de Dieu Bis	1	0,35
Pose IACM nouveau poste H61 Ecole publique Nkolfoulou	1	0,35
Pose des C/C Mono sur dérivation scierie Beaufort	1	0,35
Poteau 11m/j tombé sur la dérivation mono Nkilzock par Zoétélé	1	0,35
Poteau 12m/j tombé avec câble coupé sur la dérivation petit marché Akon doué	1	0,35
Poteau MT 11m/j tombé sur la dérivation Afanoyoa à Etoa	1	0,35

Poteau MT brûlé sur la dérivation mono Ebanga bulu	2	0,70
Poteau MT en feu sur la dérivation NYOM suite isolateur rigide cassé	1	0,35
Poteau MT heurté par un camion à Mendong	1	0,35
Poteau MT par terre sur la dérivation LIBEL LINGOYE	1	0,35
Poteau MT scié par tiers à BIKOK	1	0,35
Poteau MT tombé à Olanguina	1	0,35
Poteau tombé sur la dérivation BAMBIS à Ahala	1	0,35
Poteaux MT tombés après NANGA EBOKO	1	0,35
Pylône N°271 cassé suite chute d'arbre au village Panga	1	0,35
Raccordement nouveau câble souterrain au P04	1	0,35
Redressement 01 support MT 11m incliné à côté SCDP	1	0,35
Redressement support MT incliné dangereusement	1	0,35
Remontée aerro-souterrainne du P858 en défaut	1	0,35
Remplacement 01 support MT 11m/J et 01 support 11m/s carrefour TKC	1	0,35
Remplacement IACM et élagage des arbres	1	0,35
Remplacement Transfo cramé du P587 à Bastos	1	0,35
Remplacement de support 11m/j Pose C/C Mono Elagage d'appoint	1	0,35
Remplacement poteau MT cassé par camion	3	1,05
Remplacement poteaux pourris à Etoug Ebe	1	0,35
Remplacement poteaux transfo ministre Etoundi NGWA	1	0,35
Remplacement support Pmr et support MT 301 + élagage d'appoint	1	0,35
Remplacement support bois 11m/s pourri et cassé	1	0,35
Remplacement support bois 11m/x à Mobil Kondengui et face Carrossel	1	0,35
Remplacement support bois de 11m par un support de 14m simple au rondpoint		
Tropicana	1	0,35
Remplacement transfo du P249 Hôpital de la Cité verte surchargé	1	0,35
Remplacement traverse bois brûlé sur la dérivation du P22 et entretien systématique		
de l'IACM y2-443 et Elagage	1	0,35
Remplacement traverse bois brûlé sur la dérivation du P22 sur biternes entre D11/D12 Oyo	1	0.25
Reprise Câble 3x70+n arraché par camion	1	0,35 0,35
Reprise conducteur MT sur isolateur	1	0,35
Reprise câble MT coupé vers carrefour Fougerol	1	0,35
Reprise cable in Coupe vers carrefour Fougeror Reprise pont MT coupé au carrefour 03 lampadaires	1	0,35
Reprise pont MT coupé près de l'imprimerie Nationale	1	0,35
Reprise pont MT coupé sur IACM Y2-055	1	0,35
Reprise pont MT coupé sur IACM dérivation Tchébo Nkomo	1	
Reprise pont MT coupé sur IACM derivation Tchebo Nkomo Reprise pont MT coupé sur IACM Ngokmapoubi	1	0,35 0,35
Reprise pont MT coupé sur la dérivation Gazolan	1	0,35
Reprise pont MT coupé sur la dérivation Hôtel Nguimbisse à Kondengui	1	0,35
Reprise pont MT coupé sur la delivation note: Nguimbisse à Kondengui Reprise pont MT coupé sur le D12 KONDENGUI	2	0,33
Reprise pont MT coupé à Bastos	1	0,70
Reprise pont MT coupé à la dérivation BIKOKI	1	
· · ·		0,35
Reprise ponts MT coupés sur dérivation Mme Ngansop	1	0,35
Shuntage IACM P 660	1	0,35

Support MT dangereusement incliné	1	0,35
Support bois MT 14m/S en feu à la montée collège adventiste	1	0,35
Support remontée aérosouterrain pourri et tombé à l'école de guerre	1	0,35
TRAVAUX PROGRAMMES	1	0,35
Temps pluvieux et orageux	2	0,70
Temps pluvieux et orageux (02 ponts MT coupés à l'IACM Y2/389)	1	0,35
Transformateur 250kva cramé derrière fabrique Ngousso	1	0,35
Travaux d'abattage et remplacement des poteaux	1	0,35
Travaux d'abattage et remplacement supports bois pourris	1	0,35
Travaux de maintenance préventive des équipements HTA de la rame 2 BRGM	7	2,44
Travaux de maintenance sur le départ	1	0,35
Travaux de manchonnage câble MT sur dérivation ESEKA	1	0,35
Travaux de remplacement support 11m pourri	1	0,35
Travaux de remplacement support 11m à Obam Ongola	1	0,35
Travaux de remplacement support MT pourri et cassé	1	0,35
Travaux de reprise câble MT effiloché et touchant la toiture à ngoa ékellé face		
université	1	0,35
Travaux de reprise pont MT coupé sortie poste HTB Kondengui	1	0,35
Travaux de reprise pont MT coupé à POUGUE	1	0,35
Travaux de reprise trolley brûlé et coupé au P190 à Oyomabang	1	0,35
Travaux de réglage Parafoudre sur PMR Emombo	1	0,35
Travaux de shuntage IACM face ENEO NSAM à Obam Ongola	1	0,35
Travaux de shuntage disjoncteur et inter vers P139 au P04 suite au vandalisme des		
installations (câbles et trolley)	1	0,35
Travaux des raccordements des extrémités des câbles MT dans la cellule 30KV et	2	0.70
transfo élévateur 15/30KV au poste HTB AHALA	2	0,70
Travaux sur la ligne 225kv Mangombé - Oyomabang par la DRTC	18	6,27
Traverse en feu à Nkoabang	1	0,35
Trois poteaux MT tombés sur la dérivation mono antenne Orange d'Okola	1	0,35
câble MT R.A.S brûlé à Emana	1	0,35
déclenchement par défaut fréquence	7	2,44
défaut fugitif (temps orageux)	1	0,35
délestage à la demande du Grid dispatch	4	1,39
délestage suite déficit de production	4	1,39
déplacement coupe circuit à Melen mini ferme	1	0,35
élagage et abattage entre Mbandjock et Nanga Eboko	2	0,70
élagage et abattage à SOA	1	0,35
ouverture C/C du poste Santa Lucia	1	0,35
pont MT coupé à IACM Olanguena	1	0,35
poteaux MT tombés sur 08 portées, Temps pluvieux et orageux	1	0,35

Annexe 4: Données journaux d'interruptions du mois de Mai

Poste source	Départ MT	Description de l'interruption	GroupCause	cause	Siège dégâts	Incide nt ou travau	TypeDurée
NGOUSSO	D 11 P 264	Défaut fugitif (temps orageux)	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	X ID	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 17 NKOABANG	Ponts MT coupés au 10ème arrêt	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Câble posé sur la traverse à Santa Lucia Mvan	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 113 ELOUMDEN	Remplacement 01 support MT 11m/J et 01 support 11m/s carrefour TKC	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 12 ETAM BAFIA	Reprise pont MT coupé sur le D12 KONDENGUI	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 13 NSIMEYONG	Délestage suite indisponibilité centrale Ahala	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Délestage suite indisponibilité centrale Ahala	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h

KONDENG	D 15 P 15	Reprise pont MT coupé sur le D12	DIST TRVX	RACCORDEMEN	PONTS	TPD	sup03mn
UI	EKOUNOU	KONDENGUI	PRGM	Т			et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Délestage suite indisponibilité centrale	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn
	ONGOLA	Ahala					et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Délestage suite indisponibilité centrale	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn
		Ahala					et inf à 24h
BRGM	D 12 MESSA	Câble souterrain en défaut entre (P4-	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
		P274)	MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34	Câble MT décroché sur la dérivation	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup24h
	SANGMELIMA	AVEBESSE	MATERIEL	MATERIEL			
OYOmaban	D 12	Câble MT coupé et isolateur cassé sur	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
g	OYOMABANG	dérivation camp chinois	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Câble MT décroché	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
			MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 15 SAFCA	Remplacement poteaux transfo ministre	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
		Etoundi NGWA	PRGM	Т			et inf à 24h
AHALA 2	D 13 NSIMEYONG	Dépose transfo, appoint d'huile à l'atelier	DIST TRVX	DEPOSE	TRANSFORMATEU	TPD	sup03mn
			PRGM		R		et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Câble souterrain entre (P686-P613)	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
	PLATEAU		MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h
BRGM	D 11 P 02	Câble souterrain en défaut entre P92 et	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
		P13	MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h

AHALA 2	D 14 MENDONG	Remplacement de support 11m/j Pose	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
		C/C Mono Elagage d'appoint	PRGM	Т			et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Câble coupé sur la dérivation	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup24h
		NKOLETOTO	MATERIEL	MATERIEL			
OYOmaban	D 12	Remplacement IACM et élagage des	DIST TRVX	REMPLACEMEN	IACM	TPD	sup03mn
g	OYOMABANG	arbres	PRGM	Т			et inf à 24h
KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Elagage des arbres Etoa Meki	DIST TRVX	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
UI			PRGM				et inf à 24h
NDJOCK	D 31 POUMA	Reprise pont MT coupé sur IACM	DIST TRVX	RACCORDEMEN	PONTS	TPD	sup03mn
NKONG		Ngokmapoubi	PRGM	Т			et inf à 24h
BRGM	D 31 MBALMAYO	Pose des C/C Monos sur dérivation	DIST TRVX	POSE	COUPE CIRCUIT	TPD	sup03mn
		scierie Beaufort	PRGM		MONO		et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Fugitif après recherche	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS	IT	sup03mn
			E		CONSTATES		et inf à 24h
BRGM	D 31 MBALMAYO	02 parafoudres cassés et câble MT posé	AVARIE	DEFECTUOSITE	PARAFOUDRE	ID	sup03mn
		sur la traverse vers Ahala	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34	Câble MT coupé au lieu-dit Akométam	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
	SANGMELIMA	non loin du Poste	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 12	Remplacement support bois de 11m par	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
	BRASSERIES(MVA	un support de 14m simple au rond-point	PRGM	Т			et inf à 24h
	N)	Tropicana					
BRGM	D 18 P 60	Elagage et abattage d'arbres à Nouvelle	DIST TRVX	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
		route Bastos	PRGM				et inf à 24h

AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Poteau MT 11m/j tombé sur la dérivation Afanoyoa à Etoa	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	câble MT R.A.S brûlé à Emana	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 11 OYOMABANG	Ponts MT coupés à Y2-443 et à Y2-182	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 12 OYOMABANG	Travaux de reprise trolley brûlé et coupé au P190 à Oyomabang	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	TROLLEYS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 33 MATOMB	Travaux de reprise pont MT coupé à POUGUE	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 32 BAFIA	Arbre abattu par tiers tombé sur la ligne à BOBOK	TRAVAUX TIERS	TRAVAUX TIERS	CABLE AERIEN	ID	sup24h
BRGM	D 18 P 60	Reprise câble MT coupé vers carrefour Fougerol	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC NGOUSSO	Câble souterrain en défaut entre P.Ngousso et P613	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	01 Poteau MT foudroyé et parafoudre cramés à Akoman	VENT/ORAG E	TEMPS ORAGEUX	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Poteau MT heurté par un camion à Mendong	TRAVAUX TIERS	VEHICULE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h

EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Parafoudres cramé sur dérivation	VENT/ORAG	TEMPS	PARAFOUDRE	ID	sup24h
		Ngoulmakong	E	ORAGEUX			
AHALA 2	D 11 OBAM	Redressement 01 support MT 11m	DIST TRVX	REDRESSEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
	ONGOLA	incliné à côté SCDP	PRGM	Т			et inf à 24h
BRGM	D 31 MBALMAYO	Déplacement réseau MT/BT projet Razel	DIST TRVX	DEPLACEMENT	DEPART MT	TPD	sup03mn
			PRGM				et inf à 24h
NDJOCK	D 33 MATOMB	Arbre tombé sur la ligne à MAMB	VEGETATIO	ELAGAGE	CABLE AERIEN	ID	sup24h
NKONG			N	INSUFFISANT			
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Arbre tombé sur la ligne à Minkok; temps	VENT/ORAG	ELAGAGE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
		orageux	Е	INSUFFISANT			et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	Corbeau sur la ligne à Emana	ANIMAUX	CORPS	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
				ETRANGER			et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	Ouverture d'urgence suite incendie entre	TRAVAUX	INCENDIE	DEPART MT	ID	sup03mn
		P520 et P388	TIERS				et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Câble MT décroché sur la dérivation	AVARIE	DEFECTUOSITE	ISOLATEUR	ID	sup03mn
		ESSAZOK	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 113 ELOUMDEN	Ouverture d'urgence suite incendie entre	TRAVAUX	INCENDIE	DEPART MT	ID	sup03mn
		P520 et P388	TIERS				et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Fugitif; temps orageux	VENT/ORAG	FUGITIF	DEPART MT	ID	sup03mn
			Е				et inf à 24h
NGOUSSO	D 11 P 264	Fugitif; temps orageux	VENT/ORAG	FUGITIF	DEPART MT	ID	sup03mn
			E				et inf à 24h

NGOUSSO	D 31 MONATELE	Fugitif; temps orageux	VENT/ORAG E	FUGITIF	DEPART MT	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 12 MESSA	Raccordement nouveau câble souterrain au P04	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE SOUTERRAIN	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Défaut dans la cellule 30kv au Poste Ahala	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CELLULE MT	IT	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 19 MANSEL HOTEL	Câble souterrain pioché entre P100 ET P502	TRAVAUX TIERS	TRAVAUX TIERS	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Poteau MT en feu sur la dérivation NYOM suite isolateur rigide cassé	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	ISOLATEUR	ID	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 15 P 15 EKOUNOU	Reprise pont MT coupé sur la dérivation Gazolan	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Reprise pont MT coupé au carrefour 03 lampadaires	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Fugitif (pont MT flottant à Santa Lucia)	VENT/ORAG E	FUGITIF	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	délestage suite déficit de production	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	SONGLOULOU	IP	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	délestage suite déficit de production	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	SONGLOULOU	IP	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	A 90 OYOMABANG	Déclenchement du D12 Brasseries	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h

AHALA 2	A 90 OYOMABANG	ouverture C/C du poste Santa Lucia	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	COUPE CIRCUIT	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	A 90 OYOMABANG	Travaux des raccordements des extrémités des câbles MT dans la cellule 30KV et transfo élévateur 15/30KV au poste HTB AHALA	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE SOUTERRAIN	TPT	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Travaux d'abattage et remplacement des poteaux	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	DEPART MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	A 90 OYOMABANG	Travaux des raccordements des extrémités des câbles MT dans la cellule 30KV et transfo élévateur 15/30KV au poste HTB AHALA	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE SOUTERRAIN	TPT	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU PLATEAU	délestage suite déficit de production	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	SONGLOULOU	IP	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 11 KONDENGUI	délestage suite déficit de production	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	SONGLOULOU	IP	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 15 P 15 EKOUNOU	Délestage demande du Grid Dispatch	DELESTAGE	DELESTAGE	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 17 NKOABANG	Délestage demande du Grid Dispatch	DELESTAGE	DELESTAGE	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Délestage demande du Grid Dispatch	DELESTAGE	DELESTAGE	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h

AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Délestage demande du Grid Dispatch	DELESTAGE	DELESTAGE	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 12 OYOMABANG	Elagage	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 19 PREFECTURE	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 18 P 60	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU PLATEAU	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 113 MVOG EBANDA	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 11 P 264	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 15 SAFCA	déclenchement par défaut fréquence	DP INC PROD HY	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IP	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 18 P 60	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 11 KONDENGUI	Remplacement support bois 11m/x à Mobil Kondengui et face Carrossel	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h

NGOUSSO	D 34 AKONOLINGA	Poteau MT tombé à Olanguina	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Délestage demande du Grid Dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Câble MT coupé au 1er échangeur	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 34 AKONOLINGA	Délestage demande du Grid Dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	POSTE HTMT	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 14 SNEC MESSA	Création d'un IACM sur D14BRGM et confection des extrémités au P143	DIST TRVX PRGM	CREATION	IACM	TPD	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 11 OYOMABANG	Remplacement traverse bois brûlé sur la dérivation du P22 sur biternes entre D11/D12 Oyo	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	TRAVERSE BOIS	TPD	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 12 OYOMABANG	Remplacement traverse bois brûlé sur la dérivation du P22 et entretien systématique de l'IACM y2-443 et Elagage	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	TRAVERSE BOIS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	poteaux MT tombés sur 08 portées, Temps pluvieux et orageux	VENT/ORAG E	TEMPS ORAGEUX	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	Dégagement Arbre tombé sur la ligne principale entre IACM Youm et Akometan	VEGETATIO N	TEMPS ORAGEUX	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h

EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Fugitif; Temps pluvieux et orageux	VENT/ORAG E	TEMPS ORAGEUX	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Temps pluvieux et orageux	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Temps pluvieux et orageux	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 15 SAFCA	Temps pluvieux et orageux (02 ponts MT coupés à l'IACM Y2/389)	VENT/ORAG E	TEMPS ORAGEUX	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 11 KONDENGUI	Travaux de reprise pont MT coupé sortie poste HTB Kondengui	DIST TRVX PRGM	TRAVAUX	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Arbre sur la ligne principale	VEGETATIO N	CORPS ETRANGER	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 32 BAFIA	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé - Oyomabang par la DRTC	TRANS TRVX PRGM	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé - Oyomabang par la DRTC	TRANS TRVX PRGM	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 14 SNEC MESSA	Travaux de maintenance préventive des équipements HTA de la rame 2 BRGM	TRANS TRVX PRGM	ENTRETIEN	CELLULE MT	TPT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	Travaux de maintenance préventive des équipements HTA de la rame 2 BRGM	TRANS TRVX PRGM	ENTRETIEN	CELLULE MT	TPT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 12 MESSA	Travaux de maintenance préventive des équipements HTA de la rame 2 BRGM	TRANS TRVX PRGM	ENTRETIEN	CELLULE MT	TPT	sup03mn et inf à 24h

BRGM	D 31 MBALMAYO	Travaux de maintenance préventive des équipements HTA de la rame 2 BRGM	TRANS TRVX PRGM	ENTRETIEN	CELLULE MT	TPT	sup03mn et inf à 24h
		equipements firm de la fame 2 Brown	PRGIVI				et IIII a 2411
BRGM	D 113 ELOUMDEN	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	SANGMELIMA	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
OYOmaban	D 11	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
g	OYOMABANG	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
KONDENG	D 11 KONDENGUI	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
UI		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
KONDENG	D 15 P 15	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
UI	EKOUNOU	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
KONDENG	D 17 NKOABANG	Travaux de maintenance préventive des	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
UI		équipements HTA de la rame 2 BRGM	PRGM				et inf à 24h
AHALA 2	D 12	Travaux de maintenance préventive des	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	BRASSERIES(MVA N)	équipements HTA de la rame 2 BRGM	PRGM				et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	ONGOLA	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 15 SAFCA	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h

NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	PLATEAU	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	NGOUSSO	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 113 MVOG	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
	EBANDA	Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	AT1 NGOUSSO	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
BRGM	A 12 CENTRALE	Travaux de maintenance préventive des	TRANS TRVX	ENTRETIEN	CELLULE MT	TPT	sup03mn
	MEFOU	équipements HTA de la rame 2 BRGM	PRGM				et inf à 24h
BRGM	D 13 CITE VERTE	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
UI		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Travaux sur la ligne 225kv Mangombé -	TRANS TRVX	TRAVAUX	LIGNE 225 KV	TPT	sup03mn
		Oyomabang par la DRTC	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC	Défaut fugitif après recherche	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS	ID	sup03mn
	NGOUSSO		E		CONSTATES		et inf à 24h
BRGM	D 11 P 02	Remplacement transfo du P249 Hôpital	DIST TRVX	REMPLACEMEN	TRANSFORMATEU	TPD	sup03mn
		de la Cité verte surchargé	PRGM	Т	R		et inf à 24h

BRGM	A 12 CENTRALE MEFOU	Poteau 12m/j tombé avec câble coupé sur la dérivation petit marché Akon Doué	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
OYOmaban g	D 12 OYOMABANG	TRAVAUX PROGRAMMES	TRAVAUX TIERS	VEHICULE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 12 MESSA	Travaux de shunte disjoncteur et inter vers P139 au P04 suite au vandalisme des installations (câbles et trolley)	DIST TRVX PRGM	SHUNTAGE	DISJONCTEUR MT	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Arbre tombé sur la ligne et coupant le câble au village TIKONG	VEGETATIO N	CORPS ETRANGER	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 17 PALAIS DES CONGRES	Transformateur 250kva cramé derrière fabrique Ngousso	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	TRANSFORMATEU R	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Remplacement poteau MT cassé par camion	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM ONGOLA	Remplacement poteau MT cassé par camion	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup24h
OYOmaban g	D 11 OYOMABANG	Remplacement poteau MT cassé par camion	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	Redressement support MT incliné dangereusement	DIST TRVX PRGM	REDRESSEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Parafoudre couché sur traverse sur la dérivation de TIFO	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	PARAFOUDRE	ID	sup03mn et inf à 24h

NDJOCK	D 31 POUMA	Travaux de manchonnage câble MT sur	DIST TRVX	RACCORDEMEN	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
NKONG		dérivation ESEKA	PRGM	Т			et inf à 24h
NDJOCK	D 33 MATOMB	Fermeture sur défaut par tiers	TRAVAUX	TRAVAUX TIERS	CABLE AERIEN	ID	sup24h
NKONG			TIERS				
KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Travaux de remplacement support MT	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
UI		pourri et cassé	PRGM	Т			et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC	Câble souterrain MT en défaut entre	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
	NGOUSSO	(Png - P613)	MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Travaux de remplacement support 11m à	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
	ONGOLA	Obam Ongola	PRGM	Т			et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Travaux de shunte IACM face ENEO	DIST TRVX	SHUNTAGE	IACM	TPD	sup03mn
	ONGOLA	NSAM à Obam Ongola	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Poteaux MT tombés après NANGA	POURRITUR	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup24h
		ЕВОКО	E				
NGOUSSO	D 34	Fugitif après recherche	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS	ID	sup03mn
	AKONOLINGA		E		CONSTATES		et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Remplacement support Pmr et support	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
		MT 301 + élagage d'appoint	PRGM	Т			et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Délestage suite indisponibilité Centrale	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IT	sup03mn
		Ahala					et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Délestage suite indisponibilité Centrale	DELESTAGE	DELESTAGE	POSTE HTMT	IP	sup03mn
	ONGOLA	Ahala					et inf à 24h

NSIMALEN	D 32 YAOUNDE	Reprise ponts MT coupés sur dérivation Mme Ngansop	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Support MT dangereusement incliné	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Amorçage traverse MT suite câble MT décroché sur dérivation Nyom	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Câble MT coupé sur la dérivation Mendong suite amorçage	AVARIE MATERIEL	DESSERAGE	CABLE AERIEN	ID	sup24h
NDJOCK NKONG	D 33 MATOMB	Herbes grimpantes sur la ligne	VEGETATIO N	ELAGAGE INSUFFISANT	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Ouverture d'urgence suite support MT tombé et posé sur une toiture à Ntuissong	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup24h
BRGM	D 18 P 60	Défaut fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	A 12 CENTRALE MEFOU	Remplacement poteaux pourris à Etoug Ebe	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 31 POUMA	Câble MT coupé entre pylônes 64 et 65 suite chute d'arbre	VEGETATIO N	ELAGAGE INSUFFISANT	CABLE AERIEN	ID	sup24h
NSIMALEN	D 32 YAOUNDE	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM ONGOLA	Reprise conducteur MT sur isolateur	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h

BRGM	D 11 P 02	Reprise pont MT coupé près de	DIST TRVX	RACCORDEMEN	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
		l'imprimerie Nationale	PRGM	Т			et inf à 24h
NGOUSSO	D 11 P 264	Reprise pont MT coupé à Bastos	DIST TRVX	RACCORDEMEN	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
			PRGM	Т			et inf à 24h
KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Explosion remontée A/S du P698 à	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
UI		Nkolndongo repris et défaut sur PMR	MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h
		Emombo suite à un parafoudre déréglé					
		sur tronçon P196 - PMR Emombo					
NGOUSSO	D 113 MVOG	Délestage suite défaut thermostat sur	AVARIE	ECHAUFFEMEN	TRANSFORMATEU	IT	sup03mn
	EBANDA	transfo N°03 Ngousso	MATERIEL	Т	R		et inf à 24h
NGOUSSO	AT1 NGOUSSO	Déclenchement par défaut homopolaire	AVARIE	DEFECTUOSITE	POSTE HTMT	IT	Inf ou egal
		suite défaut sur D32 Obala	MATERIEL	MATERIEL			03mn
NGOUSSO	D 32 OBALA	Fugitif après recherche	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS	ID	sup03mn
			E		CONSTATES		et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Travaux de réglage Parafoudre sur PMR	DIST TRVX	REGLAGE	PARAFOUDRE	TPD	sup03mn
	PLATEAU	Emombo	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 17 HOPITAL	Travaux de remplacement support 11m	DIST TRVX	REMPLACEMEN	POTEAU MT	TPD	sup03mn
	GENERAL	pourri	PRGM	Т			et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Câble MT touchant tête de support sur	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
	PLATEAU	dérivation du poste dispensaire	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
		Mimboman					
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Herbe grimpante sur la ligne	VEGETATIO	ELAGAGE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
			N	INSUFFISANT			et inf à 24h

BRGM	D 13 CITE VERTE	Défaut fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	Câble MT coupé entre support 301 302 suite chute d'arbre sur la ligne	VEGETATIO N	ELAGAGE INSUFFISANT	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 14 SNEC MESSA	Aéro souterrain P38 vers P 52 en défaut	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 17 HOPITAL GENERAL	Remplacement support bois 11m/s pourri et cassé	DIST TRVX PRGM	REMPLACEMEN T	POTEAU MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Shunte IACM P 660	DIST TRVX PRGM	SHUNTAGE	IACM	TPD	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Pylône N°271 cassé suite chute d'arbre au village Panga	VEGETATIO N	CORPS ETRANGER	PYLONE MT	ID	sup24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	02 pylônes tombés après OKOLA et Portique tombé à SASSI	POURRITUR E	POURRITURE	PYLONE MT	ID	sup24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	pont MT coupé à IACM Olanguena	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	PONTS	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Elagage et abattage d'arbres dans les zones critiques	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 32 YAOUNDE	Confection des extrémités du P858 vers Ahala et vers BRGM	DIST TRVX PRGM	CREATION	CABLE SOUTERRAIN	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU PLATEAU	Elagage et abattage d'arbres dans les zones critiques	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h

EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	Câble MT coupé entre (Pyl 301 - pyl 302) ensuite (Pyl 389 et pyl 390)	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Pose Iacm nouveau poste H61 Ecole publique Nkolfoulou	DIST TRVX PRGM	POSE	IACM	TPD	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 11 KONDENGUI	Reprise pont MT coupé sur la dérivation Hôtel Nguimbisse à Kondengui	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 33 MATOMB	Portique tombé à MALMAYANG	POURRITUR E	POURRITURE	PORTIQUE	ID	sup24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 15 CUSS	Travaux de reprise câble MT effiloché et touchant la toiture à ngoa ékellé face université	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
NSIMALEN	D 32 YAOUNDE	Support bois MT 14m/S en feu à la montée collège adventiste	TRAVAUX TIERS	INCENDIE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 34 AKONOLINGA	Câble MT décroché, amorçant et brûlant le poteau	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	Travaux de maintenance sur le départ	DIST TRVX PRGM	ENTRETIEN	DEPART MT	TPD	sup03mn et inf à 24h

KONDENG	D 13 P 112	Reprise Câble 3x70+n arraché par camion	DIST TRVX	RACCORDEMEN	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
UI	CORON		PRGM	Т			et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Portiques de 271 à 278 cassés	POURRITUR	POURRITURE	PORTIQUE	ID	sup24h
			E				
NGOUSSO	D 14 P 134	Câble MT souterrain en défaut entre	AVARIE	DEFECTUOSITE	CABLE	ID	sup03mn
		(P134 - P170)	MATERIEL	MATERIEL	SOUTERRAIN		et inf à 24h
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Poteau MT scié par tiers à BIKOK	TRAVAUX	TRAVAUX TIERS	POTEAU MT	ID	sup03mn
			TIERS				et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Support remontée aérosouterrain pourri	POURRITUR	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn
		et tombé à l'école de guerre	E				et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Parafoudre défectueux sur la dérivation	AVARIE	DEFECTUOSITE	PARAFOUDRE	ID	sup03mn
		NYOM	MATERIEL	MATERIEL			et inf à 24h
NDJOCK	D 31 POUMA	Arbre tombé sur la ligne sur la dérivation	VEGETATIO	ELAGAGE	CABLE AERIEN	ID	sup03mn
NKONG		NKO'O	N	INSUFFISANT			et inf à 24h
OYOmaban	D 12	Reprise pont MT coupé sur IACM Y2-055	DIST TRVX	RACCORDEMEN	PONTS	TPD	sup03mn
g	OYOMABANG		PRGM	Т			et inf à 24h
BRGM	D 18 P 60	Remplacement Transfo cramé du P587 à	DIST TRVX	REMPLACEMEN	TRANSFORMATEU	TPD	sup03mn
		Bastos	PRGM	Т	R		et inf à 24h
KONDENG	D 11 KONDENGUI	Reprise pont MT coupé sur IACM	DIST TRVX	RACCORDEMEN	PONTS	TPD	sup03mn
UI		dérivation Tchébo Nkomo	PRGM	Т			et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34	Poteau 11m/j tombé sur la dérivation	POURRITUR	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup24h
	SANGMELIMA	mono Nkilzock par Zoétélé	E				

NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Reprise pont MT coupé à la dérivation BIKOKI	DIST TRVX PRGM	RACCORDEMEN T	PONTS	TPD	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Poteau MT brûlé sur la dérivation mono Ebanga bulu	TRAVAUX TIERS	INCENDIE	POTEAU MT	ID	sup24h
AHALA 2	D 12 BRASSERIES(MVA N)	Poteau tombé sur la dérivation BAMBIS à Ahala	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 19 MANSEL HOTEL	Câble souterrain en défaut entre P103 et P308	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	élagage et abattage entre Mbandjock et Nanga Eboko	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	élagage et abattage à SOA	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 14 SNEC MESSA	déplacement coupe circuit à Melen mini ferme	DIST TRVX PRGM	DEPLACEMENT	COUPE CIRCUIT	TPD	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 31 POUMA	câble coupé à BOUMNYEBEL	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup24h
EKOMBITIE	D 34 SANGMELIMA	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 15 SAFCA	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC NGOUSSO	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h

NGOUSSO	D 113 MVOG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	EBANDA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	élagage et abattage entre Mbandjock et	DIST TRVX	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn
		Nanga Eboko	PRGM				et inf à 24h
NGOUSSO	D 34	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	AKONOLINGA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 113 ELOUMDEN	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	A 11 CENTRALE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	MEFOU	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	A 12 CENTRALE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	MEFOU	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 19 PREFECTURE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 31 MBALMAYO	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 14 SNEC MESSA	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h

AHALA 2	D 11 OBAM	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	ONGOLA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 13 NSIMEYONG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 12	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	BRASSERIES(MVA N)	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
KONDENG	D 17 NKOABANG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
KONDENG	D 15 P 15	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI	EKOUNOU	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
KONDENG	D 13 P 112	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI	CORON	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	PLATEAU	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h

NGOUSSO	D 112 SNEC	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	NGOUSSO	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 13 CITE VERTE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 13 ESSOS	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	ONGOLA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
EKOMBITIE	D 34	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	Inf ou egal
	SANGMELIMA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			03mn
NSIMALEN	D 31 MBALMAYO	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NSIMALEN	D 32 YAOUNDE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NDJOCK	D 32 BAFIA	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
NKONG		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D114 ABATTOIR	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
OYOmaban	D13 OYOMABANG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
g		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
OYOmaban	D 11	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
g	OYOMABANG	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h

AHALA 2	D 11 OBAM	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	ONGOLA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 12	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	BRASSERIES(MVA N)	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 18 SOA	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 13 CITE VERTE	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 31 MBALMAYO	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 13 NSIMEYONG	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 11 KONDENGUI	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 19 PREFECTURE	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 14 P 9 MVOG MBI	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 17 NKOABANG	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	A 12 CENTRALE MEFOU	Délestage suite défaut ligne 225kV MANGOMBE-OYOMABANG	TRANS INC LIGNE	DEFECTUOSITE MATERIEL	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn et inf à 24h

KONDENG	D 12 ETAM BAFIA	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 113 ELOUMDEN	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 112 SNEC	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	NGOUSSO	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 14 MENDONG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
KONDENG	D 13 P 112	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
UI	CORON	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 113 MVOG	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
	EBANDA	MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 111 BEAC	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
BRGM	D 13 CITE VERTE	Délestage suite défaut ligne 225kV	TRANS INC	DEFECTUOSITE	LIGNE 225 KV	IT	sup03mn
		MANGOMBE-OYOMABANG	LIGNE	MATERIEL			et inf à 24h
NGOUSSO	D 16 HOTEL DU	Fugitif après recherche	VENT/ORAG	FUGITIF	PAS DE DEGATS	ID	sup03mn
	PLATEAU		E		CONSTATES		et inf à 24h

NGOUSSO	D 32 OBALA	défaut fugitif (temps orageux)	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 113 ELOUMDEN	Délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	Délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 34 AKONOLINGA	04 poteaux par terre sur la dérivation usine des eaux Elat	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	Câble MT coupé sur la ligne principale à Nkometou Mfomakap	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Poteau MT brûlé sur la dérivation mono Ebanga bulu	TRAVAUX TIERS	INCENDIE	POTEAU MT	ID	sup24h
NGOUSSO	D 31 MONATELE	Trois poteaux MT tombés sur la dérivation mono antenne Orange d'Okola	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
BRGM	A 12 CENTRALE MEFOU	délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 110 BIYEMASSI	délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
KONDENG UI	D 17 NKOABANG	Traverse en feu à Nkoabang	AVARIE MATERIEL	BRULURE	TRAVERSE BOIS	ID	Inf ou egal 03mn
BRGM	D 31 MBALMAYO	Remontée aerosouterrainne du P858 en défaut	AVARIE MATERIEL	DEFECTUOSITE MATERIEL	CABLE SOUTERRAIN	ID	sup03mn et inf à 24h

NDJOCK NKONG	D 32 BAFIA	Arbuste sur la ligne au pylône 106 sur dérivation TOULENG	VEGETATIO N	ELAGAGE INSUFFISANT	CABLE AERIEN	ID	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 33 MATOMB	Poteau MT par terre sur la dérivation LIBEL LINGOYE	POURRITUR E	POURRITURE	POTEAU MT	ID	sup03mn et inf à 24h
EKOMBITIE	D 31 EBOLOWA	Travaux d'abattage et remplacement supports bois pourris	DIST TRVX PRGM	ELAGAGE	CABLE AERIEN	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM ONGOLA	Déplacement réseau MT sur le terrain de Monsieur HOMBA à Mvan face base aérienne 101	DIST TRVX PRGM	DEPLACEMENT	DEPART MT	TPD	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 11 OBAM ONGOLA	Pose C/C au Poste H61 Immeuble orange de Dieu Bis	DIST TRVX PRGM	POSE	COUPE CIRCUIT	TPD	sup03mn et inf à 24h
BRGM	D 18 P 60	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
NDJOCK NKONG	D 32 BAFIA	Fugitif après recherche	VENT/ORAG E	FUGITIF	PAS DE DEGATS CONSTATES	ID	sup03mn et inf à 24h
NGOUSSO	D 32 OBALA	délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h
AHALA 2	D 32 NGOUMOU	délestage à la demande du Grid dispatch	TRANS INC POSTE	MAUVAISE TENSION	DEPART MT	IT	sup03mn et inf à 24h