

## SMARTSTREET CY10

BAC PRO SN

ACTIVITE DE LIVRAISON D'INSTALLATION

PREMIERE  
3<sup>EME</sup> TRIMESTRE

QUALITE DE L'ENERGIE ELECTRIQUE DES ECLAIRAGES PUBLICS

# DOSSIER PEDAGOGIQUE

<b>1 ORGANISATION PEDAGOGIQUE :</b> .....	<b>1</b>
1.1 Données pédagogiques.....	1
1.2 Mise en situation.....	1
1.3 Secteur d'activité.....	1
1.4 Objectifs pédagogiques.....	1
1.5 CRITERES D'EVALUATION.....	2
1.6 COMPETENCES EVALUEES sur CPro STI.....	2
1.7 OBSERVATIONS.....	2
<b>2 PREPARATION.....</b>	<b>3</b>
2.1 Matériel et équipement.....	3
2.2 Qualité de l'énergie.....	3
<b>3 RELEVES DES HARMONIQUES.....</b>	<b>8</b>
3.1 Raccordement et Réglages de l'analyseur de réseaux CA 8336.....	8
3.2 Relevés de mesures sur analyseur d'énergie CA 8336.....	9
3.3 Bilan des essais et des relevés sur les Harmoniques et les puissances.....	20
3.4 Conclure sur la qualité de l'énergie électrique des systèmes d'éclairage public modernes équipés de lampes à LED.....	21
<b>4 MESURES DES RAYONNEMENTS ET CEM.....</b>	<b>22</b>
4.1 Relevés de mesures.....	22
4.2 Conclure sur les rayonnements électromagnétiques des systèmes d'éclairage public à L.E.D.	24
<b>5 COMMUNICATION.....</b>	<b>25</b>



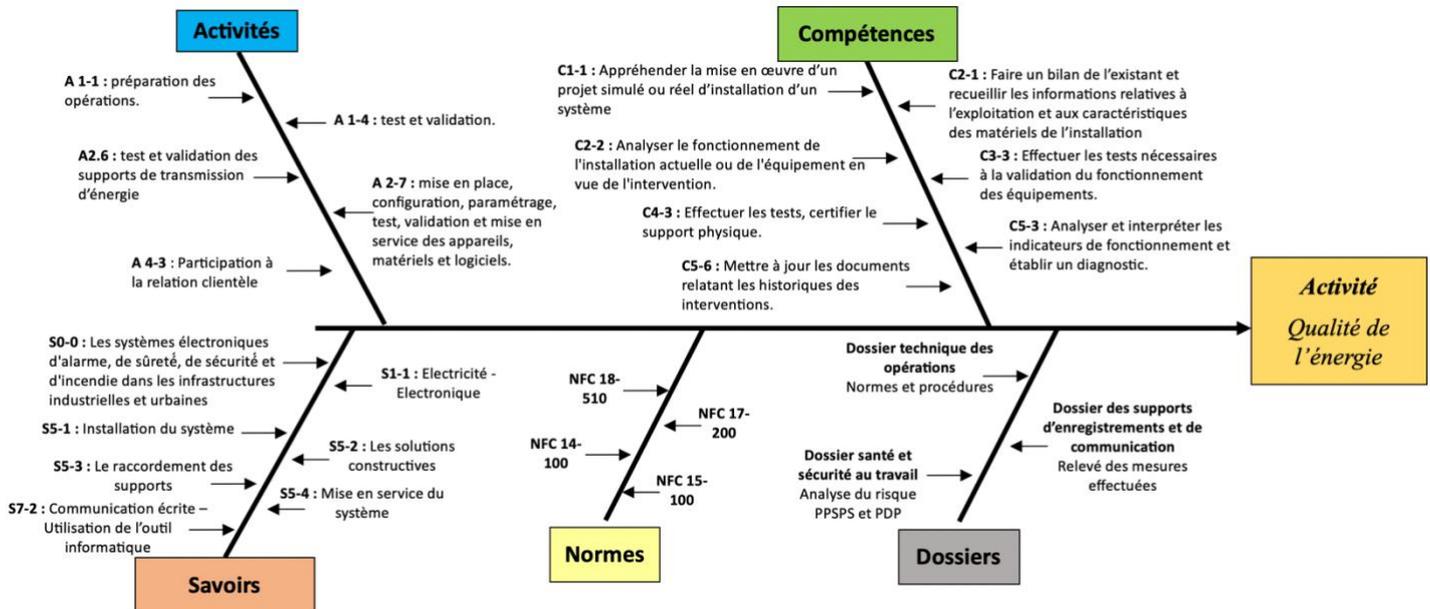
### ACTIVITE / SCENARIO

Livraison d'installation / Qualité de l'énergie électrique et CEM



# 1 ORGANISATION PEDAGOGIQUE :

## 1.1 Données pédagogiques



## 1.2 Mise en situation

Les nouvelles technologies d'éclairage public à LED introduisent des fréquences harmoniques sur le réseau, ils utilisent des antennes d'émission réception 3G, ils communiquent par courant porteur et ils sont par conséquent susceptibles de rayonner des ondes électromagnétiques nuisibles pour l'environnement voir même pour les personnes.

## 1.3 Secteur d'activité

Secteurs : « Avenue technique ».

## 1.4 Objectifs pédagogiques

Vérifier que la modernisation des éclairages public par des technologies modernes et notamment les éclairages à LED ne nuisent pas à la qualité de l'énergie des réseaux de distribution électriques.

On vous demande de réaliser les mesures et contrôles nécessaires pour définir les niveaux de perturbations du système « Smart StreetCY10 » puis de comparer aux normes et règlements en vigueur pour conclure sur la qualité d'énergie et les dangers pour l'environnement.

## 1.5 CRITERES D'EVALUATION

APTITUDES PROFESSIONNELLES				
<b>AP1</b>	Faire preuve de rigueur et de précision			
<b>AP2</b>	Faire preuve d'esprit d'équipe			
<b>AP3</b>	Faire preuve de curiosité et d'écoute			
<b>AP4</b>	Faire preuve d'initiative			
<b>AP5</b>	Faire preuve d'analyse critique			

## 1.6 COMPETENCES EVALUEES sur CPro STI

	A	NE				
<b>C1-1=C1-1 Appréhender la mise en œuvre d'un projet simulé ou réel d'installation d'un système.</b>						
Les besoins et les causes du déclenchement du projet sont décrits	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les équipements matériels et logiciels à installer sont indiqués	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les contraintes techniques de l'environnement sont recensées	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les supports de transmission sont qualifiés (métré simple) et caractérisés	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Un compte-rendu de réalisation (préalable à l'intervention) est établi	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les informations nécessaires et suffisantes à la mise en oeuvre du projet sont recueillies	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C2-1 Faire un bilan de l'existant et recueillir les informations relatives à l'exploitation et aux caractéristiques des matériels de l'installation.</b>						
Le rôle de l'ensemble est énoncé	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les indicateurs de fonctionnement sont exploités	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Un document de synthèse est produit	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C2-2 Analyser le fonctionnement de l'installation actuelle ou de l'équipement en vue de l'intervention.</b>						
Les fonctions des processus qui contribuent à l'échange de données au sein du système sont explicitées	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les contraintes liées à l'environnement de travail sont identifiées	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
L'analyse fonctionnelle de(s) (l')équipement(s) est réalisée	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les résultats de test sont exploités	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C3-3 Effectuer les tests nécessaires à la validation du fonctionnement des équipements.</b>						
Les résultats des tests sont conformes aux normes en vigueur	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Un compte-rendu de test est rédigé	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C4-3=C2-2 Effectuer les tests, certifier le support physique.</b>						
Les règles de sécurité, habilitation électrique, raccordement fluide sont respectées	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les contrôles normatifs et spécifiques aux prescriptions sont réalisés	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les tests sont réalisés	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Un rapport est fourni	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C5-3 Analyser et interpréter les indicateurs de fonctionnement et établir un diagnostic.</b>						
Les éléments d'information sont comparés à une référence pour déterminer si le fonctionnement est correct ou non	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Les risques de dégradation du service à plus ou moins long terme sont évalués, en analysant l'évolution des éléments d'information	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>C5-6 Mettre à jour les documents relatant les historiques des interventions.</b>						
Le rapport d'intervention est rédigé	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Le document relatant l'historique des interventions est complété	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

## 1.7 OBSERVATIONS

## 2 PREPARATION

### 2.1 Matériel et équipement.

Compléter si nécessaire le tableau ci-dessous (par un bon d'approvisionnement) en fonction du matériel et des ressources utilisés.

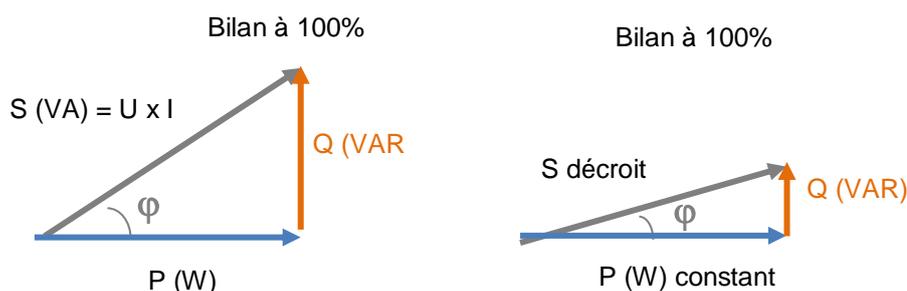
Matériels	Environnement logiciels	Documents
Système : ERM_Smart_street-CY10	Street Light Vision (SLV)	Dossiers 1, 2 et 3
Poste informatique raccordé réseaux internet.	Navigateur internet	
	Site d'information : CEM <a href="https://ondes-info.ineris.fr">https://ondes-info.ineris.fr</a>	
Analyseur de réseaux CA. 8336	PAP2 (application pour l'analyseur de réseaux)	Documentation de l'analyseur de réseaux.
Champ-mètre HF CA 43		Documentation du champ-mètre HF CA 43
Champ-mètre BF VX0100		Documentation du champ-mètre BF VX0100

### 2.2 Qualité de l'énergie.

#### 2.2.1 Critères de qualité.

##### 2.2.1.A Déphasage et facteur de puissance (synthèse).

Représentation vectorielle du bilan des puissances



En observant les représentations graphiques ci-dessus nous pouvons conclure que pour une même puissance active (P en Watt) si le  $\cos \varphi$  augmente, l'angle  $\varphi$  diminue, donc La puissance apparente diminue et par conséquent l'intensité dans la ligne décroît (sachant que U est constant).

Pour une action efficace du système il est donc toujours intéressant d'optimiser en ayant un  $\cos \varphi$  le plus grand possible et donc un déphasage  $\varphi$  le plus petit possible.

### 2.2.1.B Harmoniques et puissance déformante (Perturbations conduites).

Tout courant non sinusoïdal se compose d'une somme de sinusoïdes.

Le courant alternatif de fréquence 50Hz fournis par l'EDF est susceptible d'être transformé par des sources (récepteurs) non linéaires.

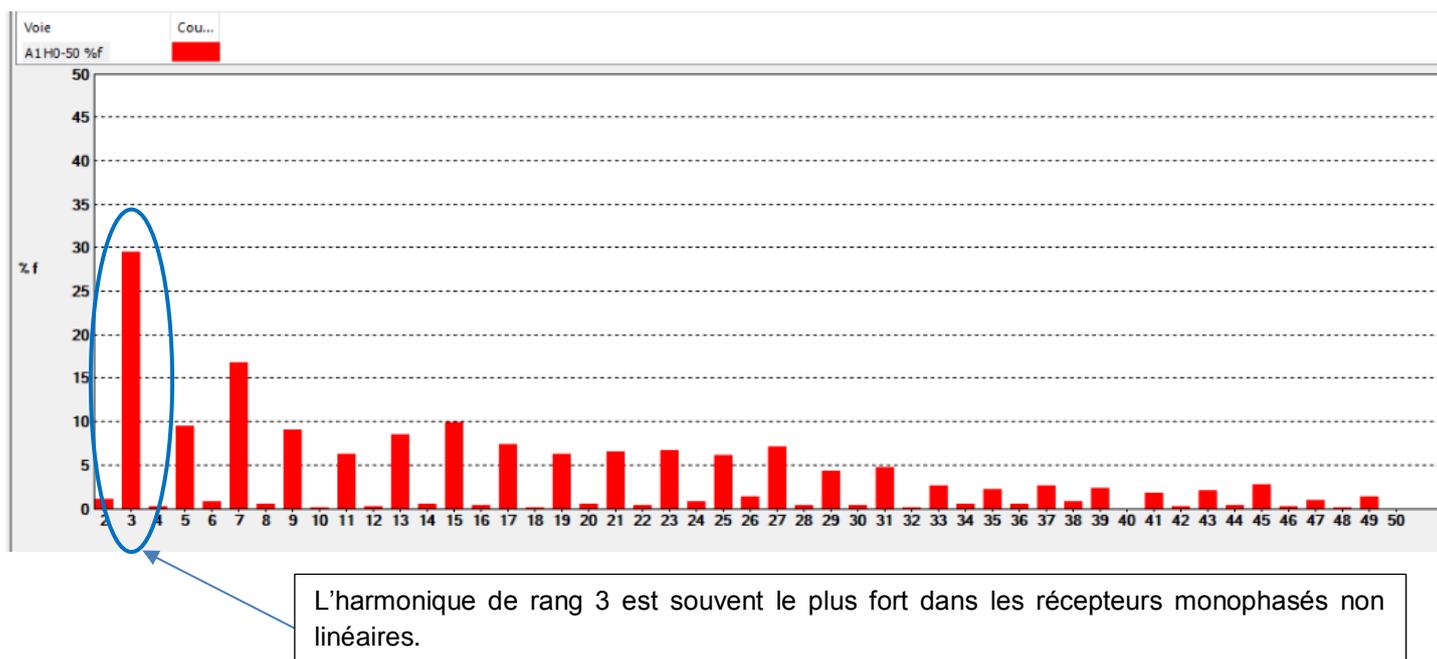
Dans ce cas il apparait une somme de sinusoïdes.

La figure ci-dessous relevée par un analyseur d'énergie CA8336 montre toutes les fréquences générées par la présence d'une lampe à LED.

Le rang 3 (axe des abscisses) correspond à la fréquence 150Hz soit 3x50.

Le rang 5 correspond à 250Hz soit 5x 50 etc.

L'axe des ordonnées donne l'énergie de cette sinusoïde par rapport à l'énergie de la sinusoïde a 50Hz appelée « fondamentale ».



On remarquera que les harmoniques de rang paires sont inexistantes.

La somme énergétique des harmoniques impaires peut rapidement être supérieure à l'énergie de la « fondamentale ».

Cette énergie supplémentaire qui apparait lors de l'alimentation d'un récepteur non linéaire génère donc une puissance nouvelle appelée puissance déformante « D en VAR ».

Avec l'apparitions des nouvelles technologies (électronique de puissance) dans nos installations électriques nous avons de plus en plus de puissances déformantes. Celles-ci sont la conséquence de nombreuses surcharges dans les réseaux de distribution.

Toutes ces fréquences harmoniques du 50Hz générées remontent le long de nos réseaux de distribution et perturbent le fonctionnement des systèmes voisins allant jusqu'à provoquer des déclenchements intempestifs des dispositifs différentiels.

Il est donc nécessaire d'identifier (mesurer) pour chaque système son « THDG » (Taux de distorsion Harmonique Global) afin de mettre en œuvre des solutions de câblage ou des filtres réduisant cette pollution dit « pollution conduite ».

2.2.1.C Notion de CEM (Exposition aux ondes électromagnétiques rayonnées)

- Définition de la C.E.M (compatibilité électromagnétique).

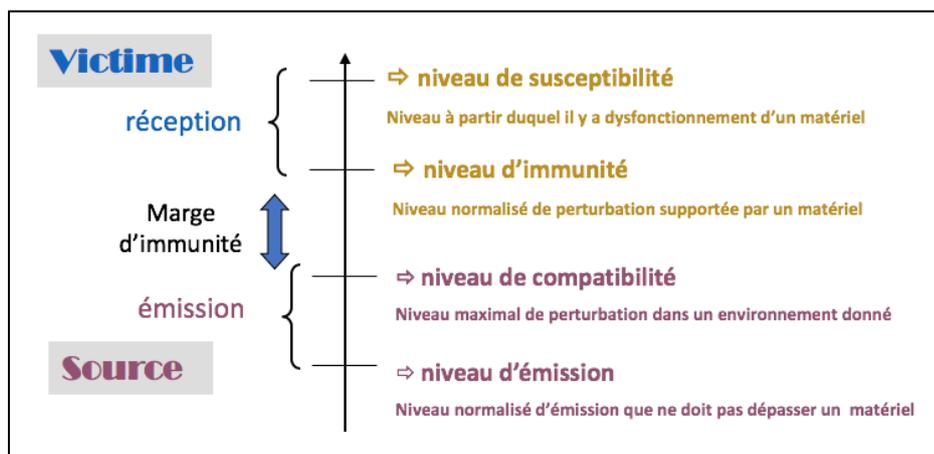
« L'aptitude d'un dispositif, d'un appareil ou d'un système à fonctionner dans son environnement électromagnétique de façon satisfaisante et sans produire lui-même des perturbations électromagnétiques de nature à créer des troubles graves dans le fonctionnement des appareils ou des systèmes situés dans son environnement ».

La « source » de rayonnement « Émetteur » ne doit pas perturber le récepteur « victime ».

De la même façon le récepteur doit être immunisé contre les rayonnements de l'émetteur.

Si tu vas bien il existe alors entre les deux une zone d'immunité appelée aussi zone de C.E.M.

L'homme est en permanence victime de rayonnements électromagnétiques, de types « cosmiques », « terrestres » et autres rayonnements dû aux conceptions humaines (appareils électrodomestiques, lampes d'éclairage, etc. ...).



Le principe de précaution s'applique en matière de prévention des risques liés aux ondes électromagnétiques.

A titre d'exemple : de puis 2015 la Loi « ABEILLE » interdit l'installation de boîtiers WIFI dans les locaux qui accueillent des enfants de moins de 3 ans (crèches et garderies).

Afin de définir les seuils d'expositions aux rayonnements électromagnétiques on donne ci-dessous le tableau des seuils limites de rayonnements préconisés par pays (BF, Basses Fréquences).

Recommandations dans différents pays (f=50Hz).	Champs électriques en V/m	Champs magnétiques en A/m	Champ d'induction en µT
Grande Bretagne (1991).	12 000 V/m	1273,6	1600 µT
Belgique (1998), commission européenne (1999), France (1999), Suisse (1999), Italie (1992).	5000 V/m	80	100 µT
France (centre internationale de recherche sur le cancer de Lyon) en 2001	-	0,32	0,4 µT
Suède (1999)	10 V/m	0,16	0,2 µT
Autres « scientifiques indépendants » :	Zone de repos : 5 V/m Poste de travail 10 V/m	Zone de repos : 0,04 Poste de travail 0,16	Zone de repos : 0,05 µT Poste de travail 0,2 µT
Valeurs limites d'exposition chronique préconisées par le conseil National Américain de protection contre les Radiations (NCRP) :	10V/m	-	-
Valeurs limites préconisées par l'organisme allemand MAES/SBM2008 (biologie de l'habitat) :	1,5V/m	-	0,1µT
Recommandations du rapport « bioinitiative » :	10V/m		0,2 µT

- ⓘ Nota : Pendant le sommeil le corps est plus sensible aux rayonnements électromagnétiques. Les seuils sont donc à réduire dans les zones de repos.  
On note notamment ; des risques d'insomnie, de la fatigue nerveuse, des difficultés de récupération et des affaiblissements immunitaires.

Le tableau ci-dessous donne les valeurs indicatives pour les zones de repos (source SBM-2008) :

	Valeurs indicatives pour les zones de repos (SBM-2008)			
	Non significatives	Faiblement significatives	Fortement significatives	Extrêmement significatives
Liées à la terre en V/m	<1	1 à 5	5 à 50	>50

#### Légendes :

**Non significatives** : Maximum de précaution (correspond aux critères environnementaux naturels).

**Faiblement significatives** : A éviter pour des personnes sensibles ou malades.

**Fortement significatives** : non acceptables d'un point de vue biologique dans l'habitat.

**Extrêmement significatives** : Non acceptable avec Nécessité d'assainissement cohérent et urgent.

A partir des informations recueillies ci-dessus indiquer le plus petit seuil de sécurité pris en compte (en V/m) :

Seuil de Champ électrique (le plus petit) :

- On remarquera que les valeurs varient énormément d'un pays ou d'un organisme à l'autre.
- Les seuils d'expositions dépendent aussi des fréquences rayonnées (wifi, 3G, etc.).
- Le tableau ci-dessous indique les seuils définis pour la France selon les fréquences rayonnées.

Fréquences	Intensité du champ électrique (V/m)
>1 – 50 Hz	5 000
50 Hz – 3 kHz	250/f
3 kHz – 1 MHz	87
1 - 10 MHz	87/f <sup>1/2</sup>
10 - 400 MHz	28
400 - 2000 MHz	1,375 x f <sup>1/2</sup> (on a aussi de la 3G à 900MHz et 4G en 700 et 800MHz)
2 – 300 GHz	61 (exemple : WIFI et téléphonies UMTS 3G et 4G)

Calculer à partir du tableau ci-dessus les seuils d'expositions maximaux pour les fréquences GSM a 900 et 1800 MHz.

Fréquences GSM	Calculs	Résultats (seuils en V/m)
<b>GSM 900 MHz</b>		
<b>GSM 1800 MHz</b>		

### 2.2.2 Identifier les pollueurs.

Afin d'identifier les éléments pollueurs d'un système, capables de rayonner des champs électriques important on donne le tableau ci-dessous. (Extrait : office fédéral de protection contre les rayonnements, Allemagne 1999).

Appareil électrique	Intensité du champ électrique (V/m)
Récepteur stéréo	180
Fer à repasser	120
Réfrigérateur	120
Mixeur	100
Grille-pain	80
Sèche-cheveux	80
Téléviseur couleur	60
Machine à café	60
Aspirateur	50
Four électrique	8
Ampoule électrique (incandescence)	5

Il est à noter que ces valeurs dépendent de la distance à laquelle on a pris la mesure (elles décroissent très rapidement en fonction de la distance).

On remarque surtout dans ce tableau, comme pollueurs, les appareils à moteurs (réfrigérateur, mixeur, sèche-cheveux, aspirateur).

Ce tableau est d'ailleurs un peu vieillot et ne fait pas apparaître les nouvelles technologies (électronique de puissance) utilisées aujourd'hui dans nos installations électriques.

Bien sur les lampes d'éclairage à technologies électroniques (fluo compactes et lampes à LED) rayonnent beaucoup plus qu'une lampe à incandescence.

- ➡ Pour la suite de cette activité nous nous proposons d'effectuer les relevés et mesures nécessaires pour en conclure sur les éclairages publics modernes à LED.

### 3 RELEVES DES HARMONIQUES.

#### 3.1 Raccordement et Réglages de l'analyseur de réseaux CA 8336.

Afin de réaliser l'ensemble des mesures de qualité d'énergie nécessaire vous devez maintenant procéder au raccordement de l'analyseur d'énergie CA8336 sur les circuits électriques du Mat N°1.

Définissez le titre d'habilitation qui correspond le mieux à la réalisation des tâches de mesurage demandées.

**Titre d'habilitation :**

B0  B1  B1V  BR  BC  BE essais  BE vérification  BE mesurage  B2V  BP

Procéder à l'ouverture de la trappe du mât.

Ouvrir le boîtier de raccordement et de protection des circuits électriques du mât.

Afin de raccorder les pointes de touche (cordons double puits) de l'analyseur d'énergie on peut carder deux cordons doubles puits sur le bornier de raccordement du mat (des bornes sont disponibles sur le bornier ; photo ci-dessous).



Raccordement de cordons double puits sur le bornier de raccordement des circuits électriques du Mat N°1.

Positionnement de la pince de mesure destinée à relever l'intensité du courant dans la phase (autour de la phase).

Raccordement des cordons double puits L1 et N de l'analyseur d'énergie aux cordons double puits raccordés précédemment au bornier du Mat.



**⚠ Nota :**

**⚠ Pour le raccordement des cordons double puits au bornier du mat vous devrez respecter les procédures de sécurité liées aux opérations de connexions et déconnexions sous tension.**

**⚠ Demander l'ordre d'exécution à la hiérarchie.**

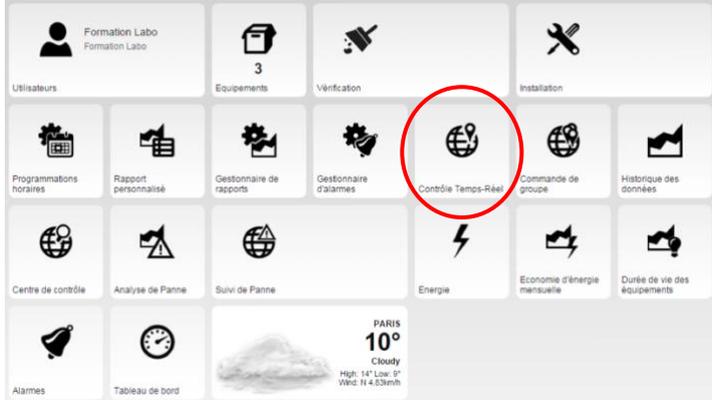
## 3.2 Relevés de mesures sur analyseur d'énergie CA 8336

### 3.2.1 Commande du niveau d'éclairage du mat N°1.

Rappels de la procédure de pilotage du Mat avec SLV (Street Light Vision).

Lien d'accès à Streetlight-vision :

<https://citybox2.axione.fr/reports/>

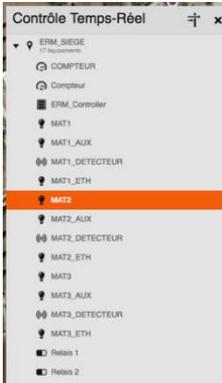



Saisissez l'identifiant et le mot de passe qui vous sont fournis par votre administrateur.

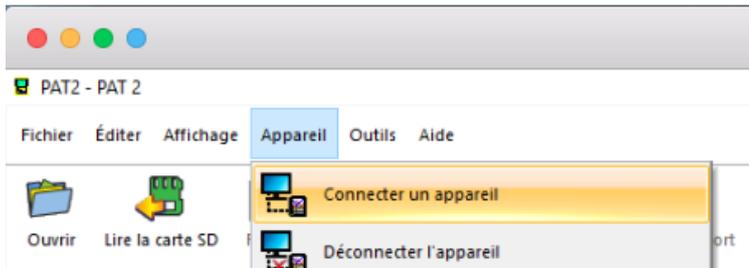
Une fois loggé en tant qu'utilisateur différents menus apparaissent selon le niveau d'autorisations de votre compte.

Sélectionner le widget « contrôles temps réel ».

Pour effectuer vos relevés des mesures, vous commanderez l'éclairage du candélabre (mat 1) de 10% à 100% par paliers de 10% en commande manuelle.


Dans le même temps vous sur l'ordinateur relié en USB à l'analyseur de réseaux vous ouvrirez l'application :

Puis choisir : « menu appareil », et « connecter un appareil ».

3.2.2 Exemple : réglages et Relevés de mesures pour un niveau d'éclairage de 10%.

MANUAL Statut

10% Feedback

10% Commande

MAT1 09:31:48

Mesure

- Courant
- Courant délivré à la lampe 0.165A
- Entrée 1
- Facteur puissance somme 0.98
- Message de défaut du nœud
- Mode de commande (0=Manuel)
- Nbre d'heures
- Niveau variation - Commande
- Niveau variation - Retour Etat

Voie A11H0-50 %f

% f

Poste de travail

- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
- Enregistrement
- Forme d'onde
- Harmoniques
- Puissance
- Énergie
- Mes campagnes

Sélectionner sur le menu du logiciel PAT2 de l'analyseur pour obtenir les courbes et données demandées

Données en temps réel Puissance

Date: 17/01/2000 Heure: 23:07:24

Paramètre	Phase 1	Total
Puissance	0,002407 kW	0,002407 kW
P (W)	---	---
P DC (W)	---	---
Q (var)	-0,01632 kvar	-0,01632 kvar
D (var)	0,01567 kvar	0,01567 kvar
S (VA)	0,02275 kVA	0,02275 kVA
PF	0,106	0,106
Cos φ (DPF)	0,131	0,132
Tan φ	-7,526	-7,526
φ (P)	-84°	

Données en temps réel Forme d'onde

Date: 16/01/2000 Heure: 20:32:01

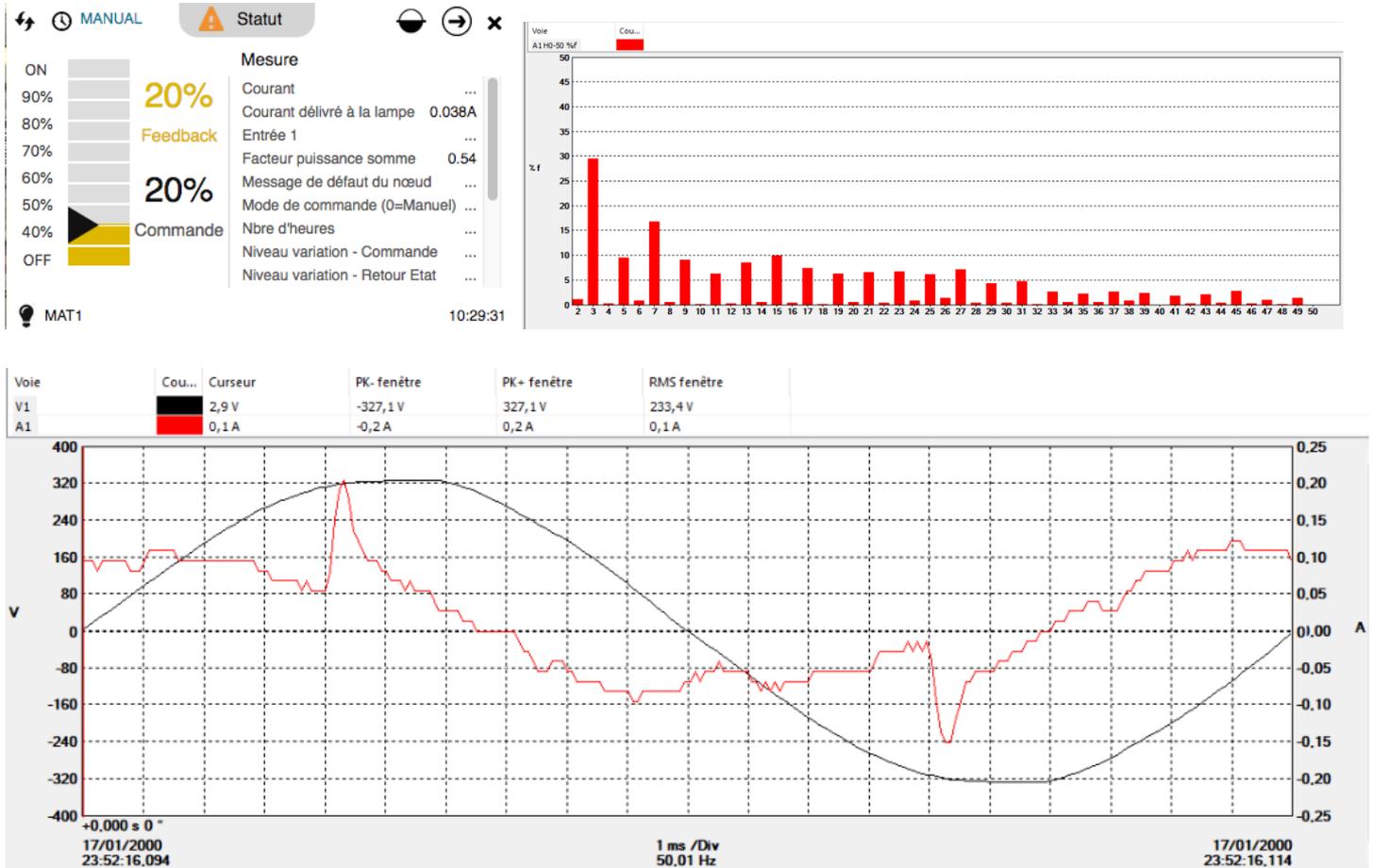
Paramètre	L1
V rms	232,9 V
A rms	0,17 A
V DC	-0,1 V
A DC	
V CF	1,41
A CF	2,35
F	50,02 Hz
Pst	---
Plt	1,47
Fl-L	4,56
FK	1,06
V d	3,4
A d	0,3
V THDr	1,4 % r
A THDr	16,4 % r
V THDf	1,4 % f
A THDf	16,6 % f

Relever :

- P (W)
- Q (VAR)
- D (VAR)
- S (VA)
- PF
- Cos φ
- V THDf
- A THDf

Effectuer les mêmes relevés pour les intensités lumineuses de 20%, 30%, 40%, 50%, 60%, 70%, 80%, 90% et 100%.

Relevés a 20%.



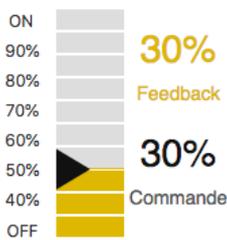
**Poste de travail**

- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
  - Enregistrement
  - Forme d'onde
  - Harmoniques
  - Puissance
  - Énergie
- Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

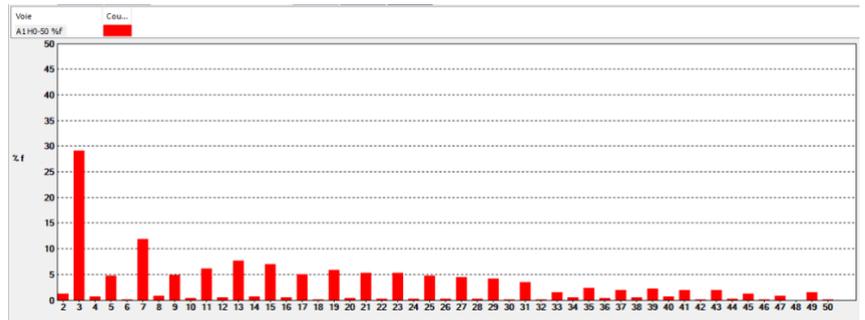
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:11:08	Puissance		
		P (W)	0,006096 kW	0,006096 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01524 kvar	-0,01524 kvar
		D (var)	0,01729 kvar	0,01729 kvar
		S (VA)	0,02384 kVA	0,02384 kVA
		PF	0,256	0,256
		Cos φ (DPF)	0,369	0,373
		Tan φ	-2,491	-2,491
		φ (P)	-69°	

Relevés a 30%.



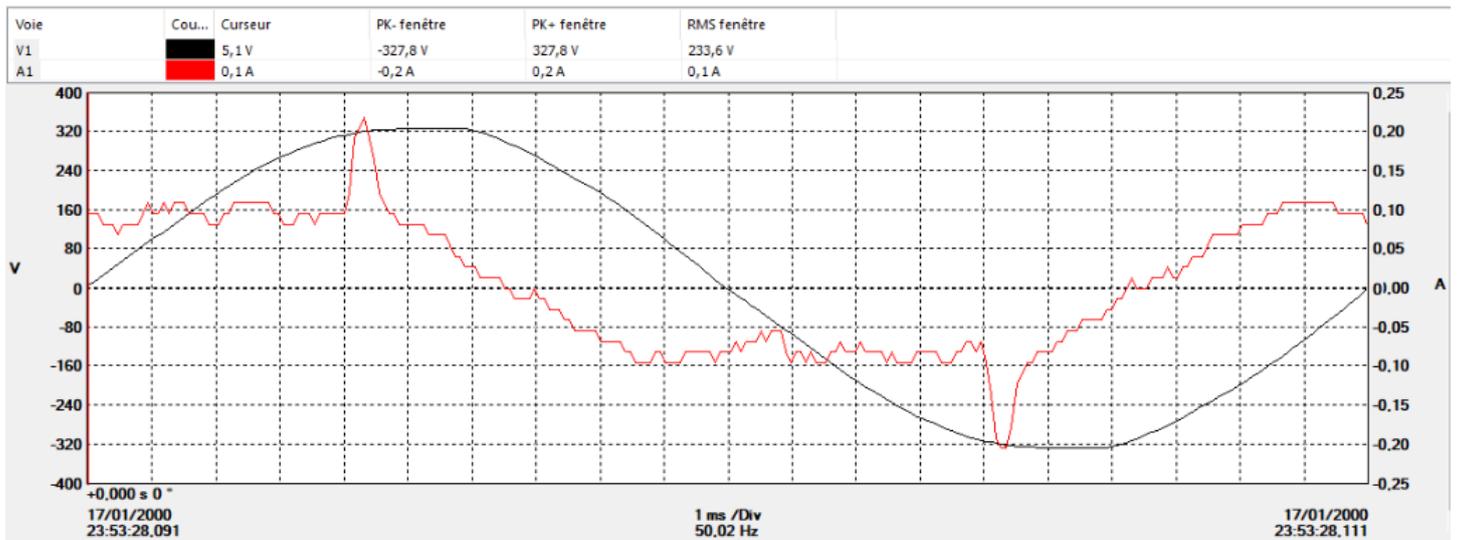
**Mesure**

- Courant ...
- Courant délivré à la lampe 0.038A
- Entrée 1 ...
- Facteur puissance somme 0.54
- Message de défaut du nœud ...
- Mode de commande (0=Manuel) ...
- Nbre d'heures ...
- Niveau variation - Commande ...
- Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

10:40:40

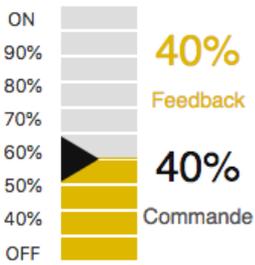


- Poste de travail
- CA 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
  - Enregistrement
  - Forme d'onde
  - Harmoniques
  - Puissance
  - Énergie
- Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

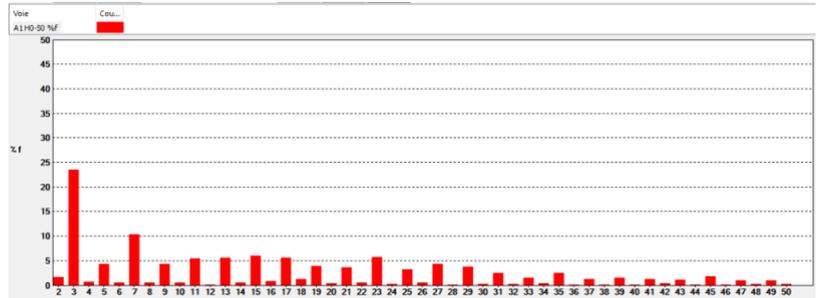
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:12:34	Puissance		
		P (W)	0,01027 kW	0,01027 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01619 kvar	-0,01619 kvar
		D (var)	0,01222 kvar	0,01222 kvar
		S (VA)	0,02273 kVA	0,02273 kVA
		PF	0,452	0,452
		Cos φ (DPF)	0,534	0,537
		Tan φ	-1,57	-1,57
		φ (P)	-60°	

Relevés à 40%.



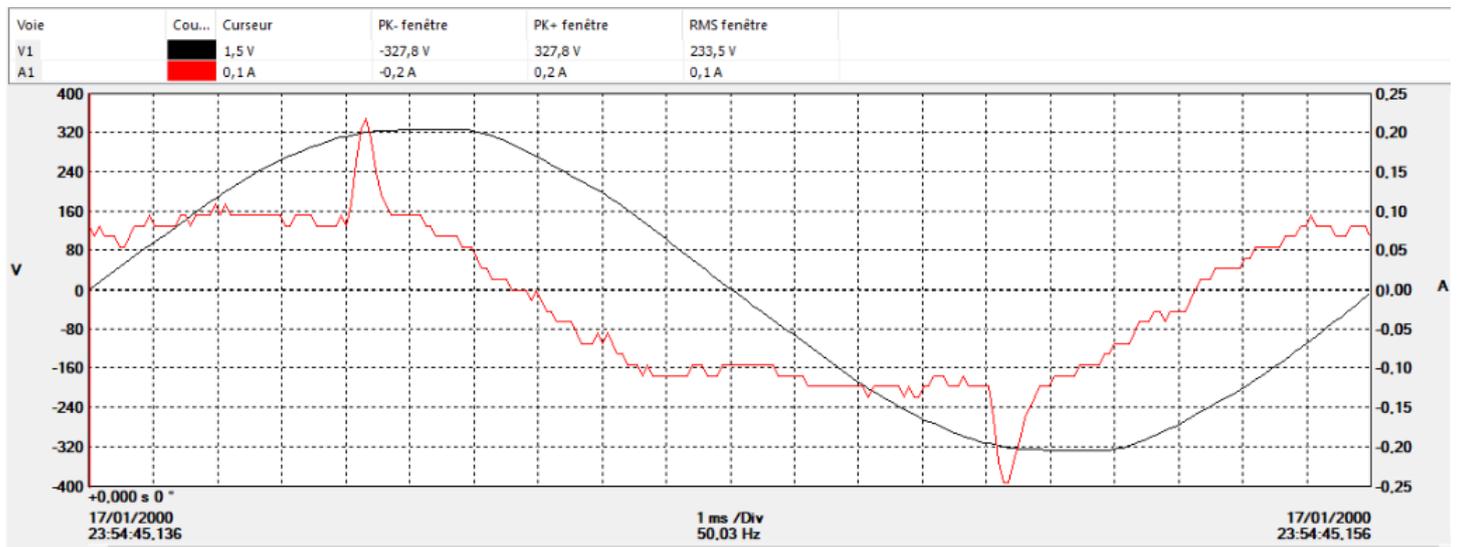
**Mesure**

Courant ...  
Courant délivré à la lampe 0.062A  
Entrée 1 ...  
Facteur puissance somme 0.84  
Message de défaut du nœud ...  
Mode de commande (0=Manuel) ...  
Nbre d'heures ...  
Niveau variation - Commande ...  
Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

10:48:01

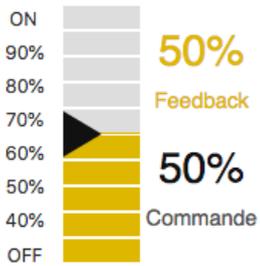


- Poste de travail
- C.A 8336
  - Sessions enregistrées
  - Données en temps réel
    - Enregistrement
    - Forme d'onde
    - Harmoniques
    - Puissance
    - Énergie
  - Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

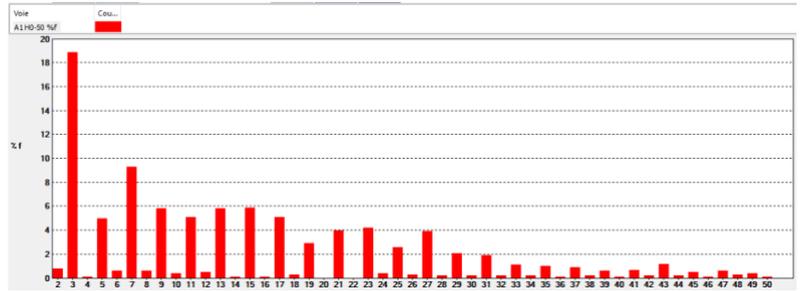
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:13:30	Puissance		
		P (W)	0,01373 kW	0,01373 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01616 kvar	-0,01616 kvar
		D (var)	0,01015 kvar	0,01015 kvar
		S (VA)	0,02351 kVA	0,02351 kVA
		PF	0,584	0,584
		Cos φ (DPF)	0,64	0,644
		Tan φ	-1,189	-1,189
		φ (P)	-50°	

Relevés à 50%.



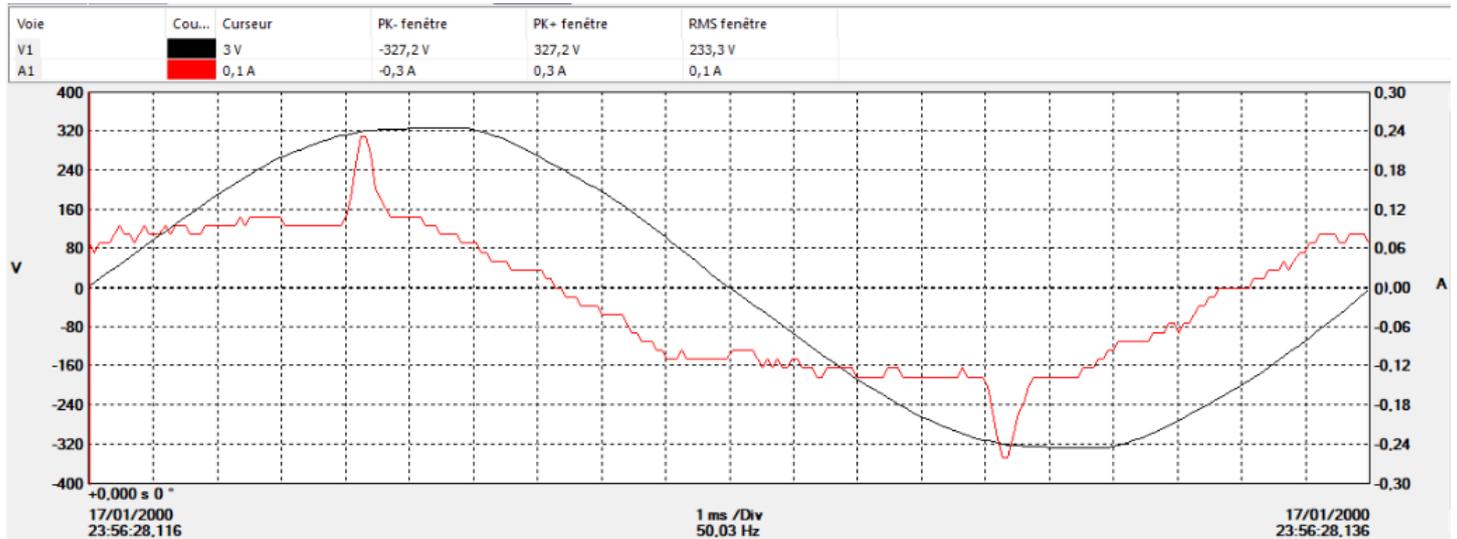
**Mesure**

Courant ...  
 Courant délivré à la lampe 0.149A  
 Entrée 1 ...  
 Facteur puissance somme 0.98  
 Message de défaut du nœud ...  
 Mode de commande (0=Manuel) ...  
 Nbre d'heures ...  
 Niveau variation - Commande ...  
 Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

10:54:24

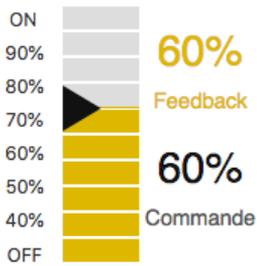


- Poste de travail
- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
  - Enregistrement
  - Forme d'onde
  - Harmoniques
  - Puissance**
  - Énergie
- Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

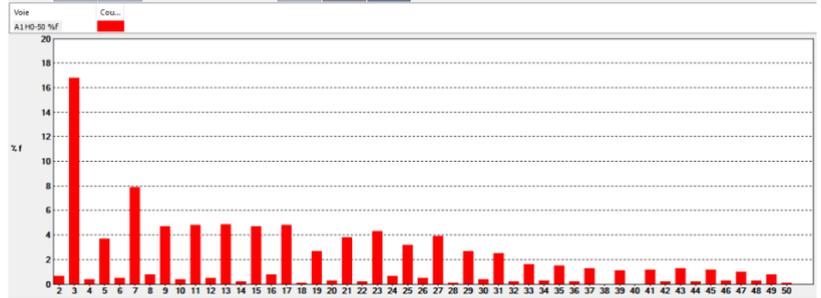
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:14:20	Puissance		
		P (W)	0,01733 kW	0,01733 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01507 kvar	-0,01507 kvar
		D (var)	0,01171 kvar	0,01171 kvar
		S (VA)	0,02578 kVA	0,02578 kVA
		PF	0,672	0,672
		Cos φ (DPF)	0,754	0,757
		Tan φ	-0,862	-0,862
		φ (P)	-40°	

Relevés à 60%.

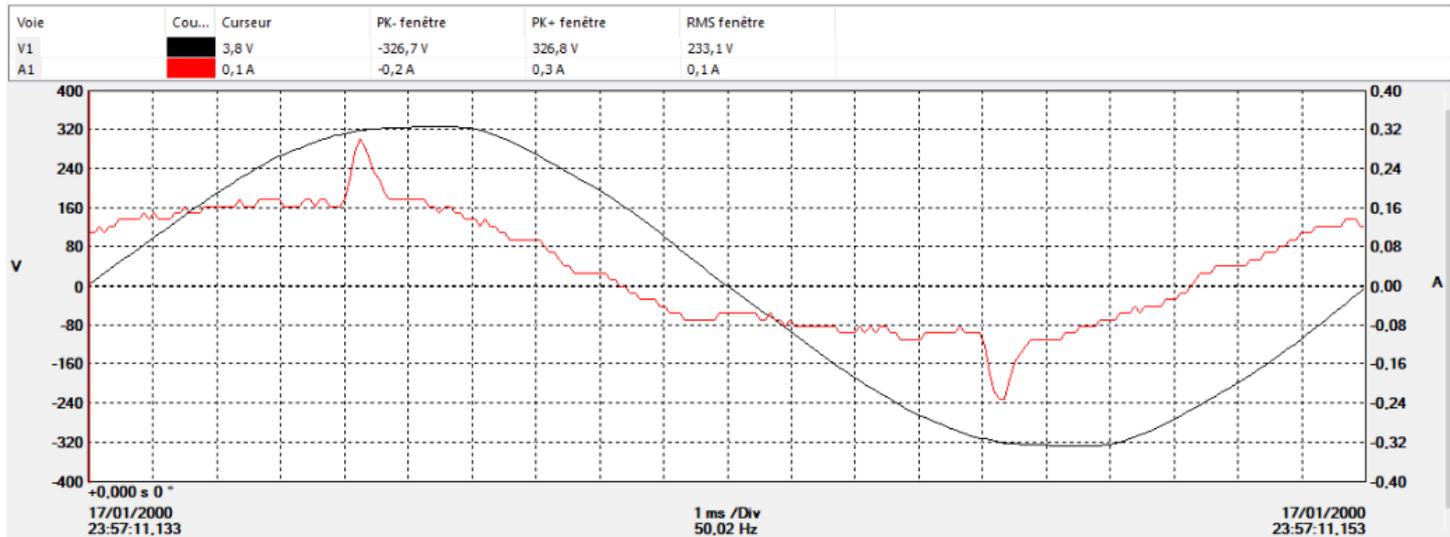


Mesure

Courant ...  
 Courant délivré à la lampe 0.087A  
 Entrée 1 ...  
 Facteur puissance somme 0.95  
 Message de défaut du nœud ...  
 Mode de commande (0=Manuel) ...  
 Nbre d'heures ...  
 Niveau variation - Commande ...  
 Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

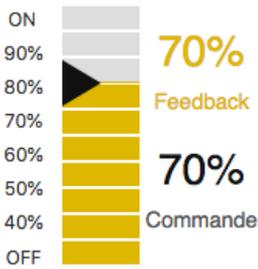


- Poste de travail
- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
- Enregistrement
- Forme d'onde
- Harmoniques
- Puissance
- Énergie
- Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

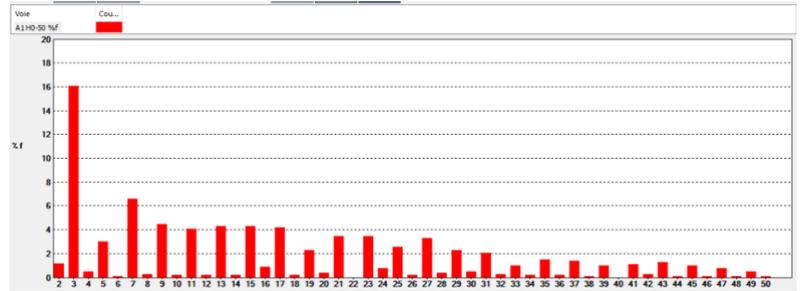
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:15:13	Puissance		
		P (W)	0,02105 kW	0,02105 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01498 kvar	-0,01498 kvar
		D (var)	0,01853 kvar	0,01853 kvar
		S (VA)	0,03179 kVA	0,03179 kVA
		PF	0,662	0,662
		Cos φ (DPF)	0,81	0,813
		Tan φ	-0,717	-0,717
		φ (°)	-36°	

Relevés à 70%.



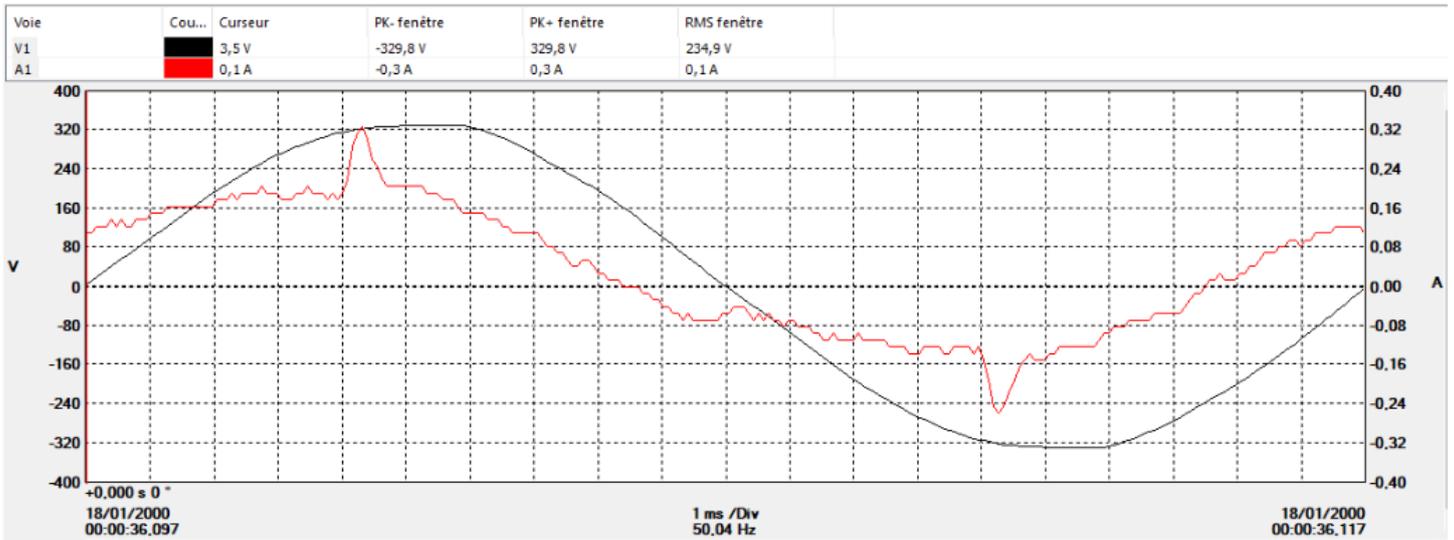
Mesure

Courant ...  
Courant délivré à la lampe 0.1A  
Entrée 1 ...  
Facteur puissance somme 0.96  
Message de défaut du nœud ...  
Mode de commande (0=Manuel) ...  
Nbre d'heures ...  
Niveau variation - Commande ...  
Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

11:03:42

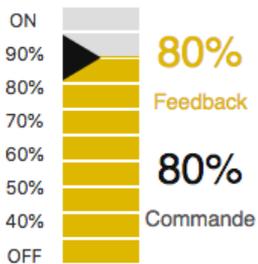


- Poste de travail
- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
- Enregistrement
- Forme d'onde
- Harmoniques
- Puissance
- Énergie
- Mes campagnes

Données en temps réel Puissance

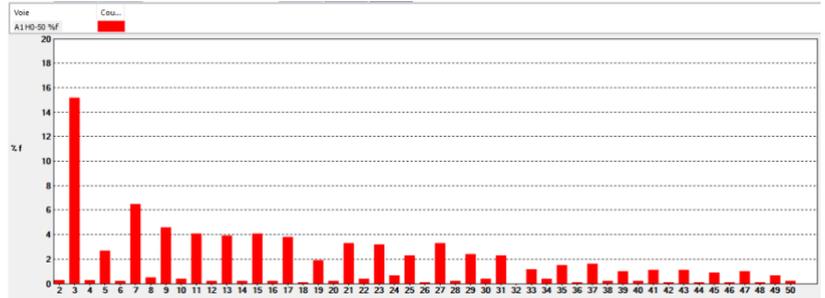
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:16:35	Puissance		
		P (W)	0,02538 kW	0,02538 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01518 kvar	-0,01518 kvar
		D (var)	0,01100 kvar	0,01100 kvar
		S (VA)	0,03155 kVA	0,03155 kVA
		PF	0,804	0,804
		Cos φ (DPF)	0,855	0,857
		Tan φ	-0,602	-0,602
		φ (°)	-30°	

Relevés à 80%.



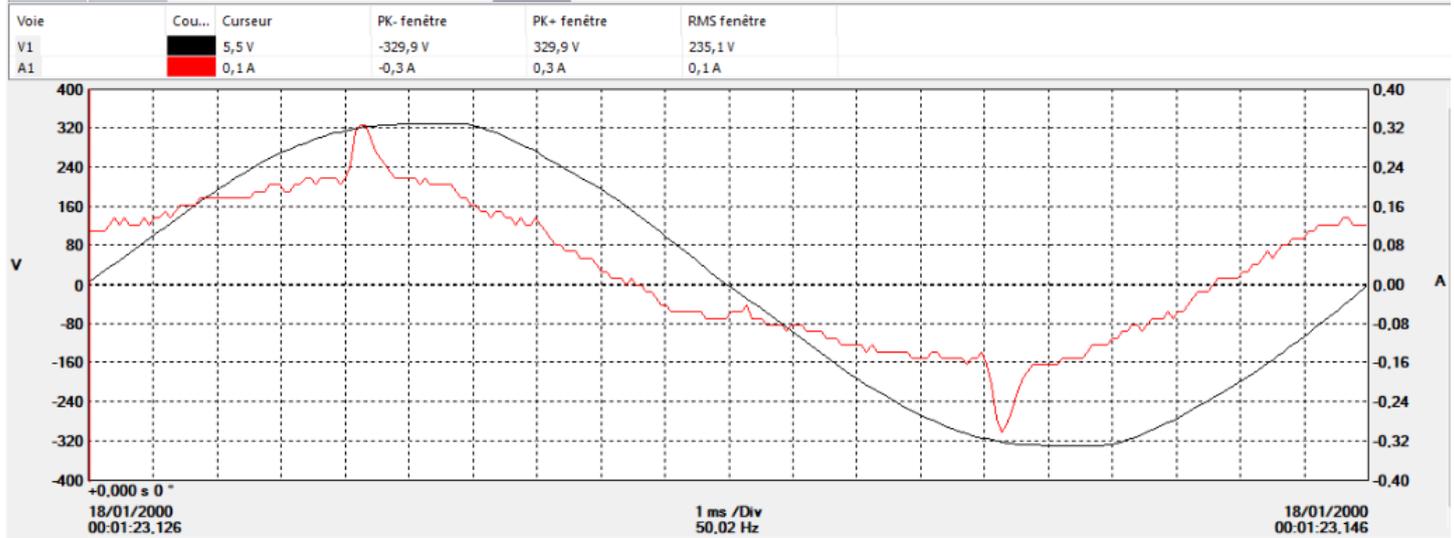
Mesure

Courant ...  
Courant délivré à la lampe 0.133A  
Entrée 1 ...  
Facteur puissance somme 0.97  
Message de défaut du nœud ...  
Mode de commande (0=Manuel) ...  
Nbre d'heures ...  
Niveau variation - Commande ...  
Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

11:07:41



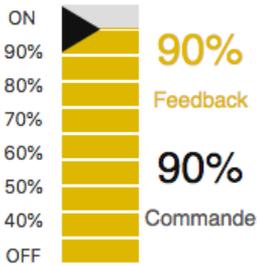
Poste de travail

- C.A 8336
  - Sessions enregistrées
  - Données en temps réel
    - Enregistrement
    - Forme d'onde
    - Harmoniques
    - Puissance**
    - Énergie
  - Mes campagnes

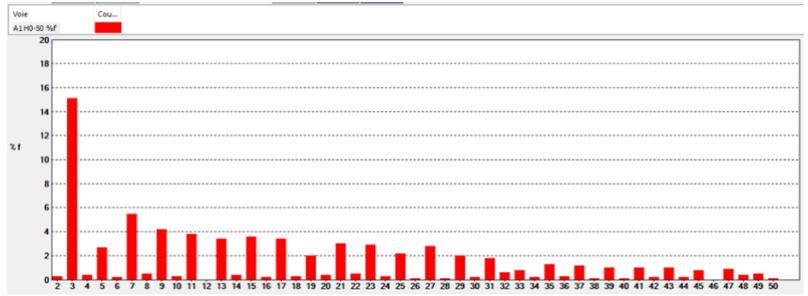
Données en temps réel Puissance

Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:17:30	Puissance		
		P (W)	0,02909 kW	0,02909 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01521 kvar	-0,01521 kvar
		D (var)	0,01502 kvar	0,01502 kvar
		S (VA)	0,03610 kVA	0,03610 kVA
		PF	0,806	0,806
		Cos φ (DPF)	0,884	0,886
		Tan φ	-0,523	-0,523
		φ (P)	-28°	

Relevés à 90%.

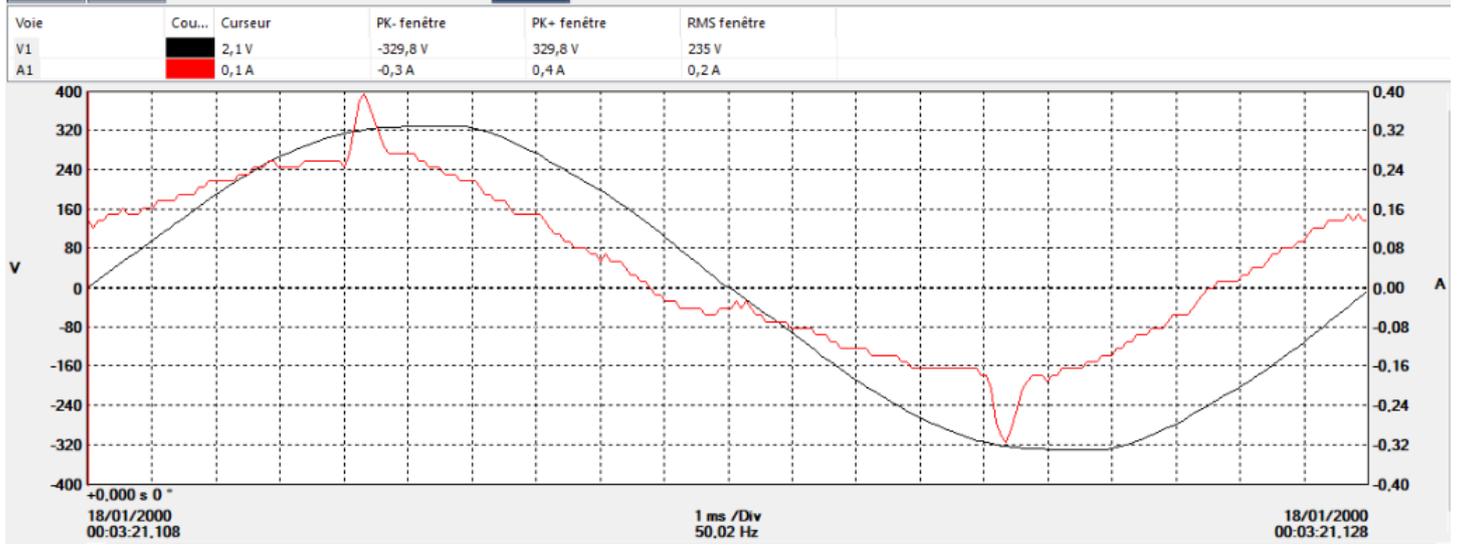


Mesure  
 Courant ...  
 Courant délivré à la lampe 0.148A  
 Entrée 1 ...  
 Facteur puissance somme 0.97  
 Message de défaut du nœud ...  
 Mode de commande (0=Manuel) ...  
 Nbre d'heures ...  
 Niveau variation - Commande ...  
 Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

11:12:12

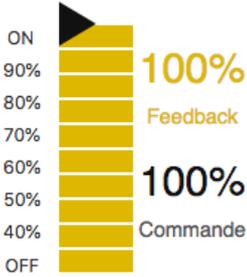


- Poste de travail  
 C.A 8336  
 Sessions enregistrées  
 Données en temps réel  
 Enregistrement  
 Forme d'onde  
 Harmoniques  
**Puissance**  
 Énergie  
 Mes campagnes

**Données en temps réel Puissance**

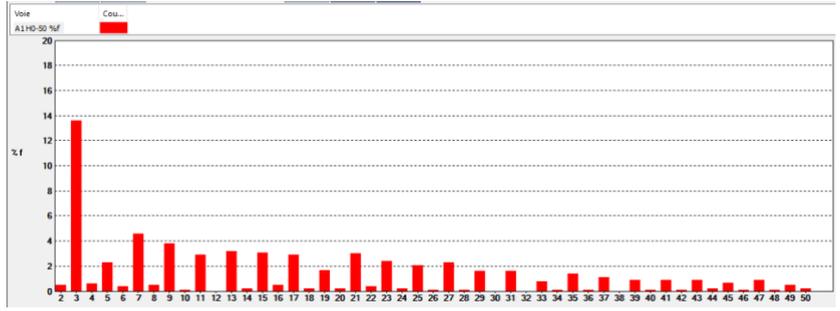
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:18:18	Puissance		
		P (W)	0,03279 kW	0,03279 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01577 kvar	-0,01577 kvar
		D (var)	0,01041 kvar	0,01041 kvar
		S (VA)	0,03785 kVA	0,03785 kVA
		PF	0,866	0,866
		Cos φ (DPF)	0,9	0,901
		Tan φ	-0,481	-0,481
		φ (°)	-25°	

Relevés à 100%.



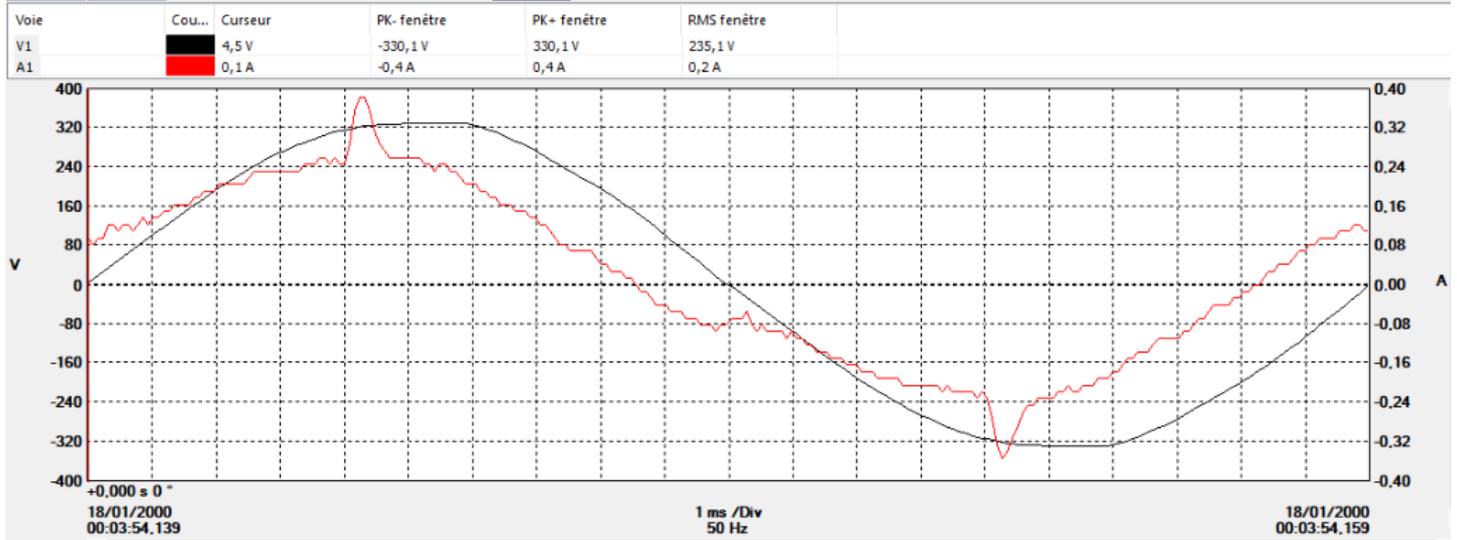
Mesure

Courant ...  
Courant délivré à la lampe 0.148A  
Entrée 1 ...  
Facteur puissance somme 0.97  
Message de défaut du nœud ...  
Mode de commande (0=Manuel) ...  
Nbre d'heures ...  
Niveau variation - Commande ...  
Niveau variation - Retour Etat ...



MAT1

11:19:46



Poste de travail

- C.A 8336
- Sessions enregistrées
- Données en temps réel
- Enregistrement
- Forme d'onde
- Harmoniques
- Puissance**
- Énergie
- Mes campagnes

Données en temps réel Puissance

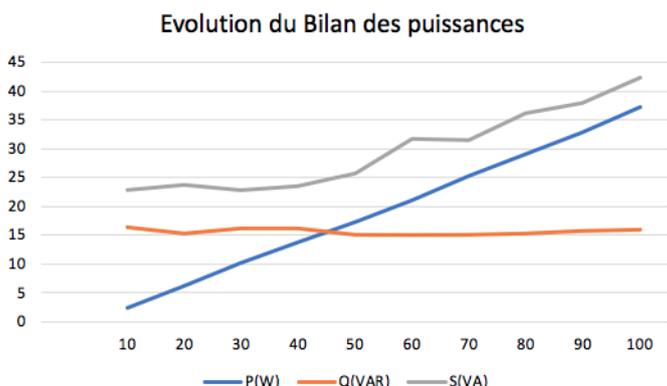
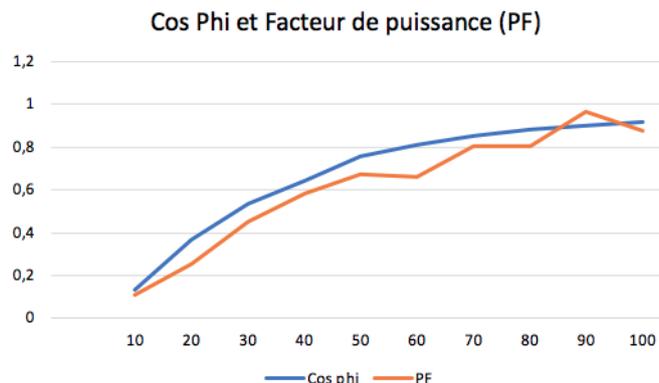
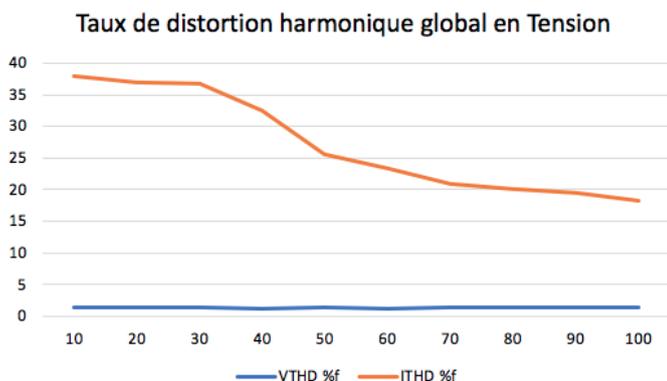
Date:	Heure:	Paramètre	Phase 1	Total
17/01/2000	23:19:11	Puissance		
		P (W)	0,03716 kW	0,03716 kW
		P DC (W)	---	---
		Q (var)	-0,01607 kvar	-0,01607 kvar
		D (var)	0,01219 kvar	0,01219 kvar
		S (VA)	0,04228 kVA	0,04228 kVA
		PF	0,879	0,879
		Cos φ (DPF)	0,916	0,918
		Tan φ	-0,433	-0,433
		φ (P)	-24°	

### 3.3 Bilan des essais et des relevés sur les Harmoniques et les puissances.

A partir de vos relevés on vous demande de compléter le tableau bilan ci-dessous.

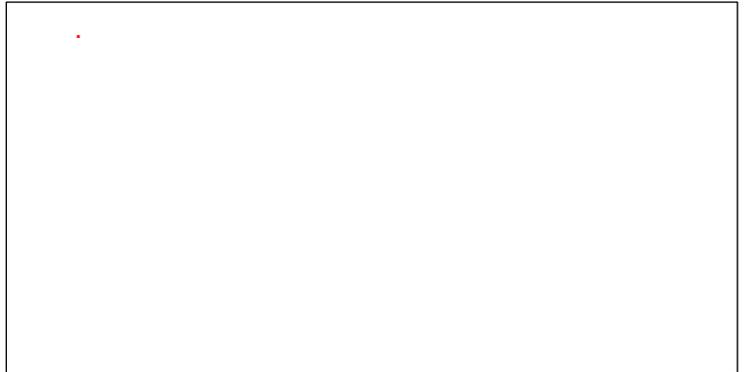
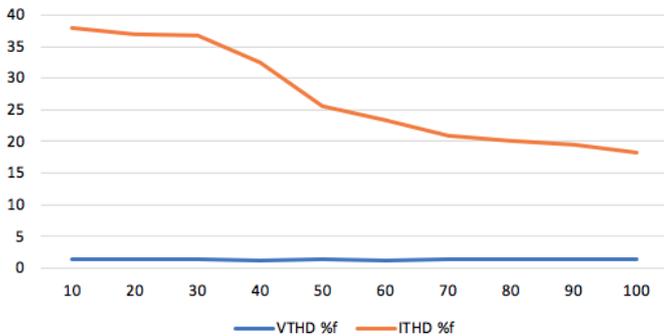
NIVEAU D'ÉCLAIREMENT EN %	U (V)	I (A)	P(W)	Q(VAR)	S(VA)	PF	Cos φ	D(VAR)	VTHD %f	ITHD %f
10										
20										
30										
40										
50										
60										
70										
80										
90										
100										

Vos résultats devraient refléter les courbes ci-dessous :

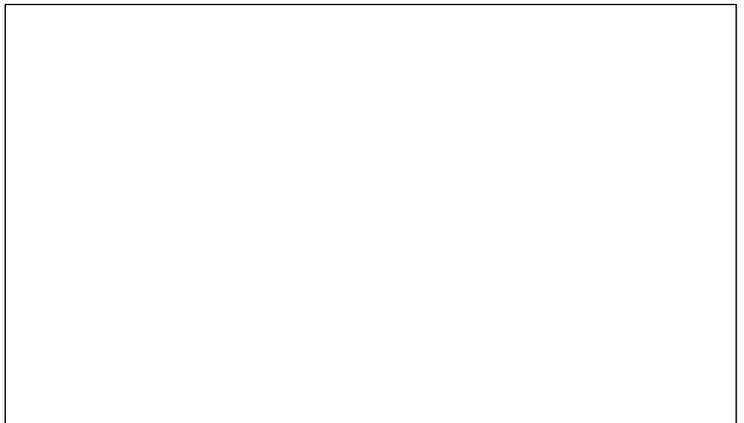
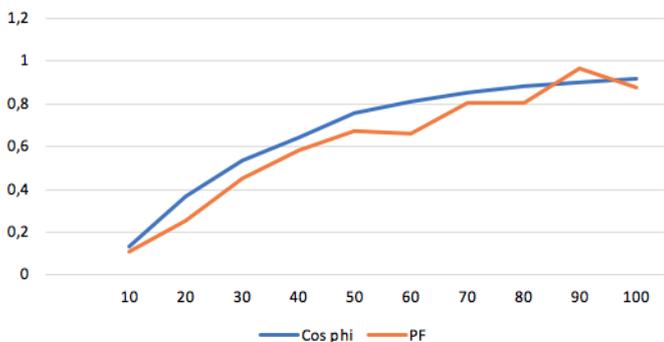


### 3.4 Conclure sur la qualité de l'énergie électrique des systèmes d'éclairage public modernes équipés de lampes à LED.

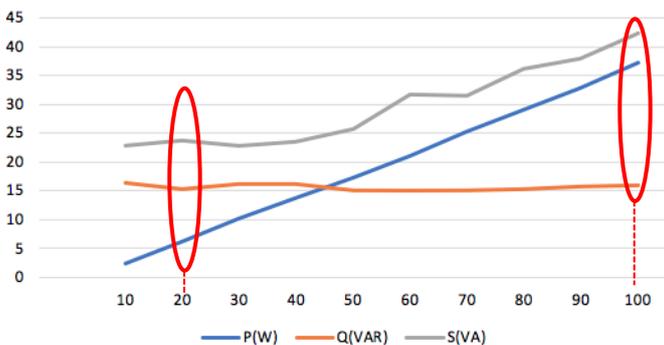
Taux de distortion harmonique global en Tension



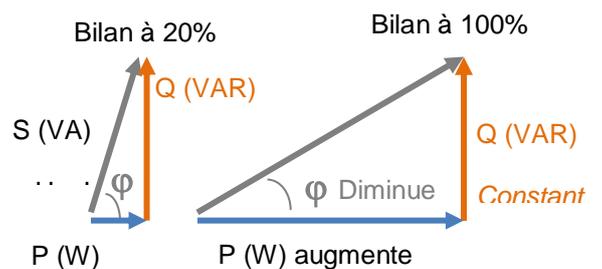
Cos Phi et Facteur de puissance (PF)



Evolution du Bilan des puissances



Représentation vectorielle du bilan des puissances



Vos commentaires : Bilan des puissances.

## 4 MESURES DES RAYONNEMENTS ET CEM.

Les questions qui se posent :

Ce système contient il des éléments pollueurs susceptibles de rayonner des ondes électromagnétiques néfastes pour l'homme ou son environnement ? (Justifiez votre réponse)

### 4.1 Relevés de mesures.

4.1.1 Champ BF rayonné par le courant d'alimentation du mat à 50Hz.

Vous prendrez le tableau ci-dessous pour valeurs de référence (à comparer à vos résultats de mesures).

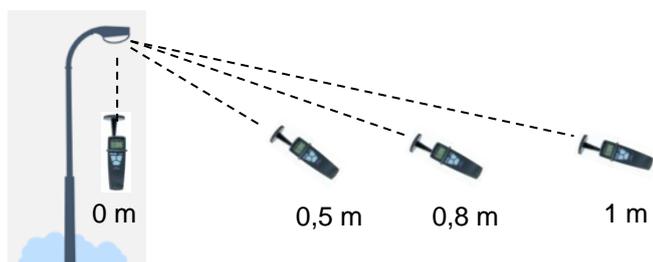
	<b>Valeurs indicatives pour les zones de repos (SBM-2008)</b>			
	<b>Non significatives</b>	<b>Faiblement significatives</b>	<b>Fortement significatives</b>	<b>Extrêmement significatives</b>
<b>Liées à la terre en V/m</b>	<b>&lt;1</b>	<b>1 à 5</b>	<b>5 à 50</b>	<b>&gt;50</b>

4.1.1.A Commander l'éclairage du Mât 1 à 100%.



4.1.1.B Compléter le tableau de mesures.

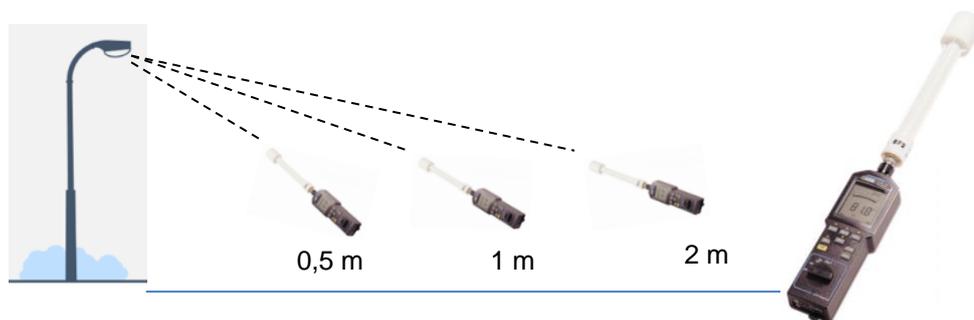
Avec le champ mètre BF VX0100 relever les valeurs de champ BF rayonnées par le courant d'alimentation à 50Hz en partant du mât et en s'éloignant selon les distances données dans le tableau à compléter ci-dessous.



<b>Valeurs du champs (V /m)</b>				
<b>Distances du mât (m) :</b>	<b>0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,80</b>	<b>1</b>

📌 Nota : les distances sont prises du mât et non de la tête du mât.

4.1.2 Champ HF rayonné par la source d'éclairage L.E.D.



<b>Valeurs du champs (V / m)</b>			
<b>Distances du mât (m) :</b>	<b>0,5</b>	<b>1</b>	<b>2</b>

4.1.3 Champ rayonné par l'antenne du citybox contrôleur (GSM 3G).

Utiliser le mesureur de champs HF C.A.43 pour effectuer vos relevés.

4.1.3.A A l'intérieur de l'armoire porte ouverte en direction de l'antenne du citybox contrôleur.

Prendre la mesure système au repos.

Puis envoyer un ordre de commande directe sur SLV et prendre la mesure pendant l'émission réception GSM du citybox contrôleur.

<b>Distances de l'antenne (environs 10 cm) :</b>	<i>Communication non établie vers le citybox contrôleur</i>	<i>Communication établie vers le citybox contrôleur</i>
<b>Valeurs du champs (V / m)</b>		



4.1.3.B A l'extérieur de l'armoire (environs 20 cm) porte fermée en direction de l'antenne du citybox contrôleur.

Prendre la mesure système au repos.

Puis envoyer un ordre de commande directe sur SLV et prendre la mesure pendant l'émission réception GSM du citybox contrôleur.

<b>Distances de l'armoire (environs 10 cm) :</b>	<i>Communication non établie vers le citybox contrôleur</i>	<i>Communication établie vers le citybox contrôleur</i>
<b>Valeurs du champs (V / m)</b>		



**4.1.4 Champ rayonné par la modulation courant porteur large bande (BPL).**

Placer le mesureur de champ HF CA43 proche du câble d'alimentation du citybox (dans le mat) puis donner un ordre direct avec SLV pour établir une communication entre le city box et le citybox contrôleur.

Effectuer la mesure au repos et la mesure en communication BPL.

<b>Distances du câble du citybox (environs 5 cm) :</b>	<i>Communication non établie vers le citybox</i>	<i>Communication établie vers le citybox</i>
<b>Valeurs du champs (V/m)</b>		



**4.2 Conclure sur les rayonnements électromagnétiques des systèmes d'éclairage public à L.E.D.**

## 5 COMMUNICATION

En prenant pour base le scénario de commande d'éclairage ci-dessous conclure sur la modernisation des éclairages publics.

Exemple de scénario avec économie d'énergie la nuit.

