

**CONCESSION  
DE DISTRIBUTION PUBLIQUE  
D'ENERGIE ELECTRIQUE  
DE HUAHINE**

**CONCLUE ENTRE  
LA COMMUNE DE HUAHINE  
ET  
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2010**

# SOMMAIRE

## **1 – 1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE**

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2010
  2. Mode de détermination
  3. Chiffre d'affaires énergie
  4. Autres produits d'exploitation
  5. Statistiques de ventes
  
- Bilan technique
  1. Données de Production
  2. Qualité de service
  3. Qualité-sécurité-environnement
  4. Travaux significatifs-Faits marquants

## **2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  1. Méthodologie et clés de répartition analytique
  2. Faits marquants
  3. Commentaires
  4. Actif, Passif et Résultat de la concession

## **3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES**

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellements réalisés dans l'année

## **4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC**

1. Etats des engagements à incidence financière

## **1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE**

## Aspects commerciaux

### 1°) - Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2010

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	janvier à juillet 2010	août à décembre 2010
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh	15,91	17,35
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh	37,31	38,75
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh	45,41	46,85
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh	50,41	51,85
BT Eclairage public	P3		31,41	32,85
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	37,31	38,75
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	41,01	42,45
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	23,21	24,65
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	19,66	21,1
MT Tarif uniforme	P10		34,71	36,15

Prime fixe	ACE = 16,73 XPF
<p><b>Basse tension :</b> Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 229 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Basse tension :</b> Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 286 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Moyenne tension :</b> Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 15 268 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p><b>Moyenne tension :</b> Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 9542 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>	

Taxes	Taux
<b>Taxe municipale</b>	4 XPF/kw
<b>TVA</b>	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

<b>Avance sur consommation</b>	P = 46,85 XPF
<b>Tarif Usages Domestiques</b> - ASC = 50 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 2343 XPF x kVA de puissance souscrite <b>Autres Tarif Basse Tension</b> - ASC = 100 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 4685 XPF x kVA de puissance souscrite	

## 2°) - Mode de détermination

Les tarifs de vente de l'électricité sont arrêtés par le Conseil des ministres.

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'août 2010, en référence à l'arrêté n° 1249 CM du 28 juillet 2010, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF) le 29 juillet 2010.

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus	Valeur XPF
BT Usage domestique	P0	2 424 433	40 022 592
BT Usage domestique	P1	1 055 907	39 993 649
BT Usage domestique	P2	428 754	19 690 245
BT Usage domestique	P2'	140 473	7 150 171
BT Eclairage public	P3	116 027	3 712 709
BT Usage professionnel	P4	1 268 638	48 057 533
BT Usage professionnel	P4'	82 896	3 435 283
BT Usage professionnel	P4''		
BT Usage professionnel nuit	P4'''		
MT Tarif jour	P5	1 237 866	29 786 238
MT Tarif jour	P6	626 011	14 910 722
MT Tarif jour	P7		
MT Tarif nuit	P8	693 992	14 065 742
MT Tarif nuit	P9	334 329	6 767 894
MT Tarif uniforme	P10		
Régul			
Prépaiement			
Prépaiement hors toti			
Autres (employés...)		63 719	174 389
		8 473 045	227 767 167
		Prime fixe	<b>37 917 247</b>
		<b>Ventes H.T.</b>	<b>265 684 414</b>

Prix moyen

31,4 XPF/kWh

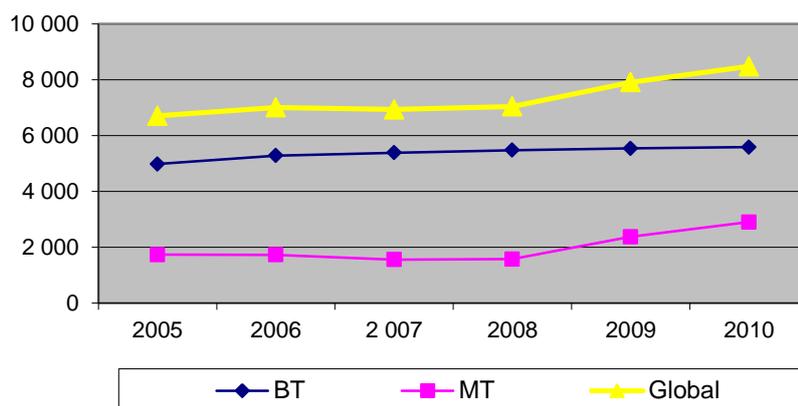
#### 4°) – Autres produits d’exploitation

En complément des ventes d’énergie, l’activité en concession enregistre les autres produits d’exploitation suivants :

- Frais de perception de taxe :	607.780 XPF
- Frais de relance, coupure et fraude :	1.997.850 XPF
Total	2.605.630 XPF

#### 5°) – Statistiques de ventes

##### Croissance des ventes de kWh

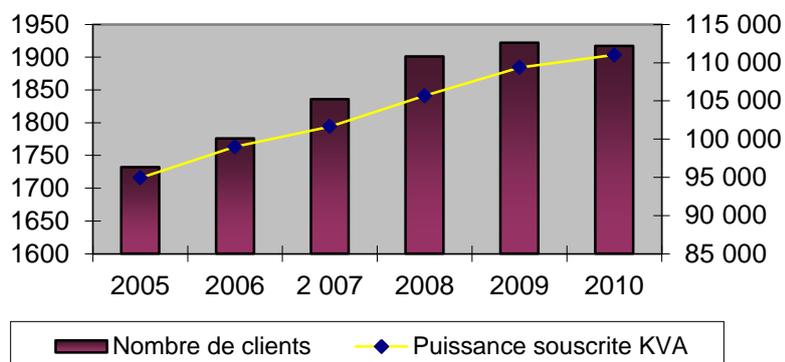


Les ventes d’énergie progressent de 7,2% en 2010

Les ventes BT sont en croissance de 0,8%.

S’agissant des ventes MT, la croissance s’établit à 22%.

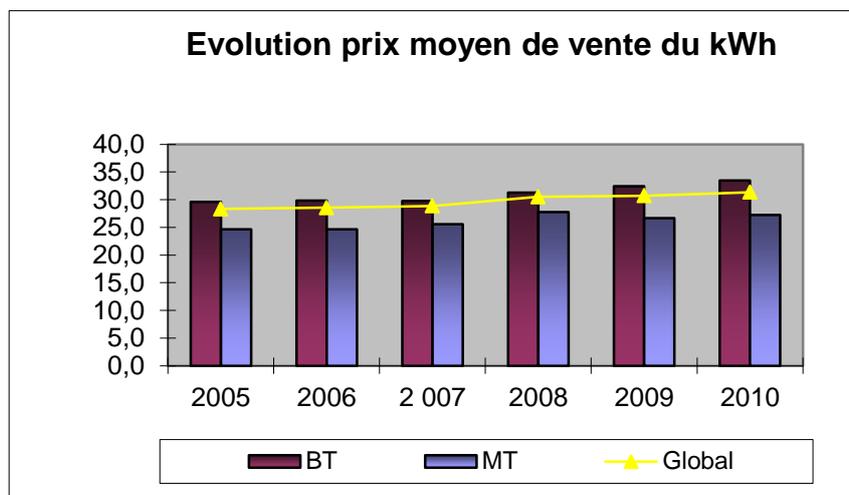
##### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 1 917 clients à fin 2010, en baisse annuelle de 0,3%, dont :

- 1 903 clients en Basse tension
- 14 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s’établit à 111 024 kVA, contre 109 359 kVA en 2009 (+1,5%)

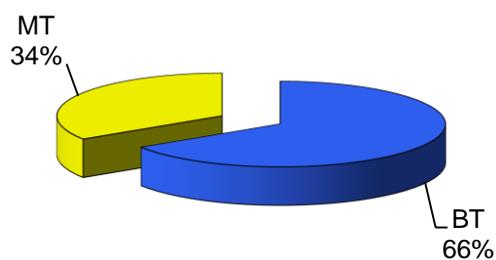


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 31,4 XPF, dont :

- 33,5 XPF en Basse tension
- 27,2 XPF en Moyenne tension

Il enregistre une augmentation annuelle de 2,09%

### Répartition des ventes BT / MT

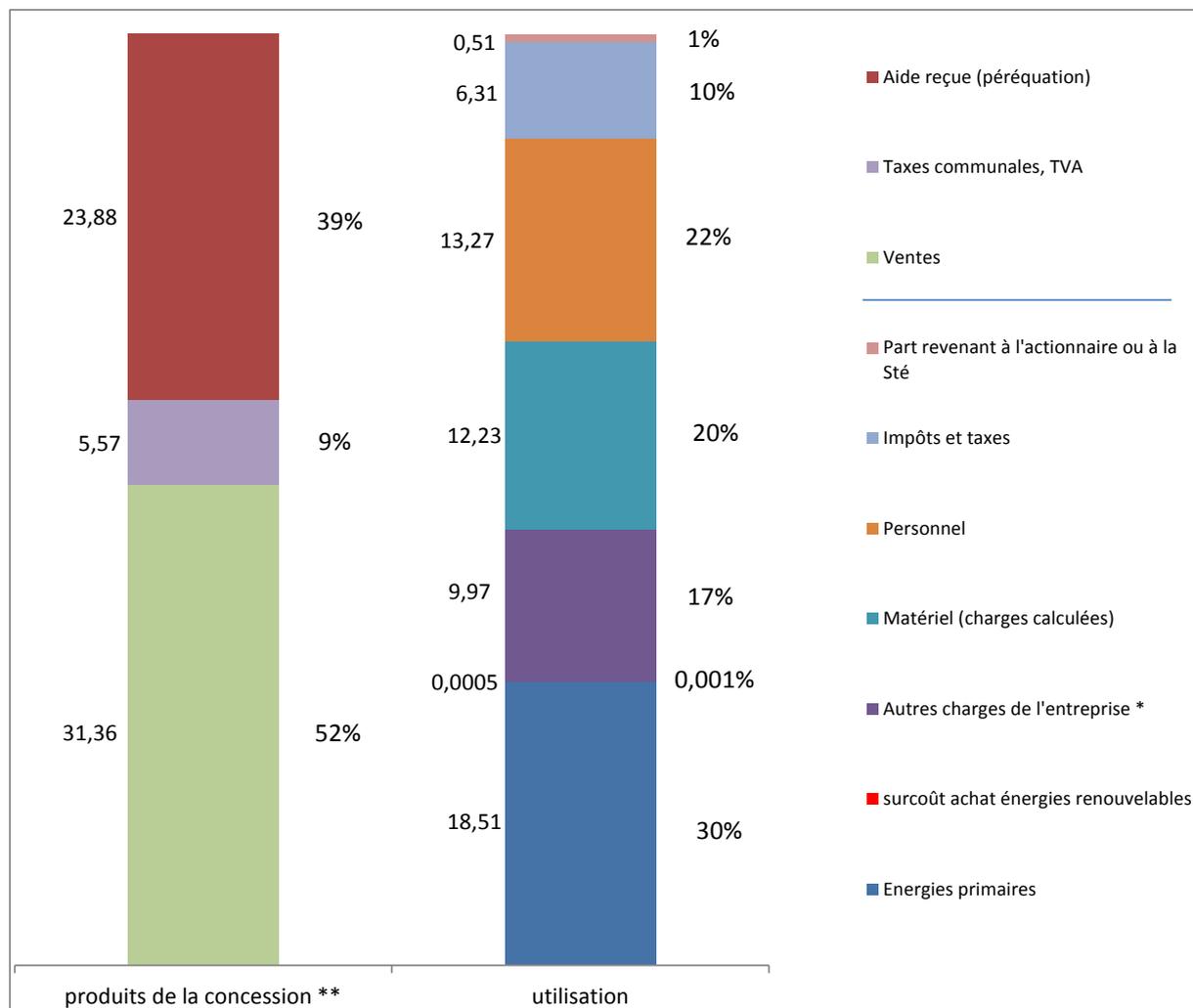


Les ventes de kWh 2010 se répartissent :

- à hauteur de 66%, en Basse tension
- à hauteur de 34%, en Moyenne tension

# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Huahine

2010 (en F/KWh et en pourcentage)



\*Autres charges de l'entreprise : ce poste comprend les frais de siège, le coût financier, l'interface clientèle, les charges de maintenance & fonctionnement hors main œuvre, etc.

\*\* Dont 36,93 F/KWh (61%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

- Le prix de vente HT de l'électricité
- Les taxes communales
- La TVA

Les impôts comprennent :

- Les taxes communales
- La TVA
- L'IS
- L'IRCM reversé par l'actionnaire sur les dividendes

Ne sont pas inclus par simplification, la patente et l'IRCM sur les produits financiers qui figurent dans les « autres charges de l'entreprise »

Les énergies comprennent :

- Le coût d'achat des énergies fossiles fioul et gazole

## Bilan technique

## 1. DONNEES DE PRODUCTION :

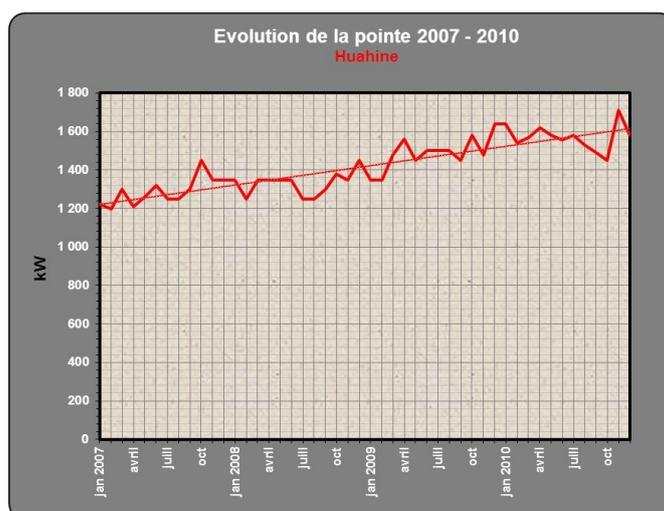
9,60 GWh ont été produits en 2010, contre 9.07 GWh en 2009 – soit une augmentation de 5,9 %.  
 2.6 millions de litres de gazole ont été consommés – soit une réduction de 2% par rapport à 2009.  
 En intégrant la croissance de la production, cela équivaut à une amélioration du rendement de plus de 7%, due à la mise en service de nouveaux groupes Cummins QSK 60.  
 10200 litres d'huile ont été consommés contre 16560 en 2009.  
 La pointe a augmenté de 4% passant de 1640 kW à 1710 kW.  
 Le taux de disponibilité des groupes est élevé : 99 %.

A Huahine, en 2010, avec 1 litre de gazole, on produit 3,76 kWh

Huahine Production	2010							Variations sur 2009		
	taux de dispo prod	pointe kW	prod kWh	dont EnR kWh	gazole litres	conso l/kWh	huile litres	pointe %	prod %	gazole %
Janvier	99%	1 640	848 162	0	224 150	0,264	720	21,5%	18,9%	6,1%
Février	100%	1 542	736 743	0	195 850	0,266	635	14,2%	10,8%	2,1%
Mars	100%	1 568	849 081	0	220 900	0,260	850	5,9%	10,9%	-0,1%
Avril	99%	1 620	833 093	0	221 950	0,266	895	3,8%	6,8%	0,5%
Mai	99%	1 580	835 278	0	219 500	0,263	1 040	9,0%	8,2%	-2,4%
Juin	99%	1 558	772 649	0	206 350	0,267	750	3,9%	4,2%	-6,9%
Juillet	100%	1 580	821 200	0	218 200	0,266	990	5,3%	7,3%	0,8%
Août	100%	1 530	754 103	0	203 500	0,270	860	2,0%	1,0%	-7,3%
Septembre	100%	1 490	746 671	0	199 100	0,267	610	2,8%	4,2%	-4,5%
Octobre	100%	1 450	788 966	0	210 900	0,267	1 090	-8,2%	3,1%	-6,1%
Novembre	99%	1 710	791 489	0	212 550	0,269	605	15,5%	-0,8%	-0,6%
Décembre	100%	1 580	821 439	0	218 900	0,266	1 155	-3,7%	-2,2%	-4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>99%</b>	<b>1 710</b>	<b>9 598 873</b>	<b>0</b>	<b>2 551 850</b>	<b>0,266</b>	<b>10 200</b>	<b>4,3%</b>	<b>5,9%</b>	<b>-2,0%</b>

Energie spécifique 2010	3,76 kWh/l
PCI du gazole	9,91 kWh/l
Rendement global	38%

= énergie produite / énergie consommée = énergie spé / PCI



## 2. QUALITE DE SERVICE

## Bilan des TMCC sur incident (Temps Moyens de Coupure par Client)

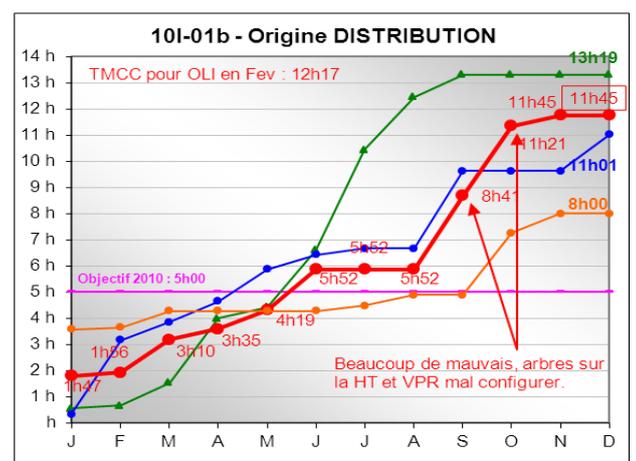
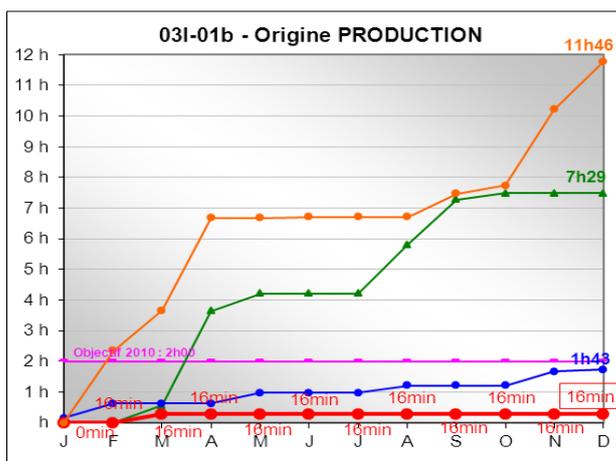
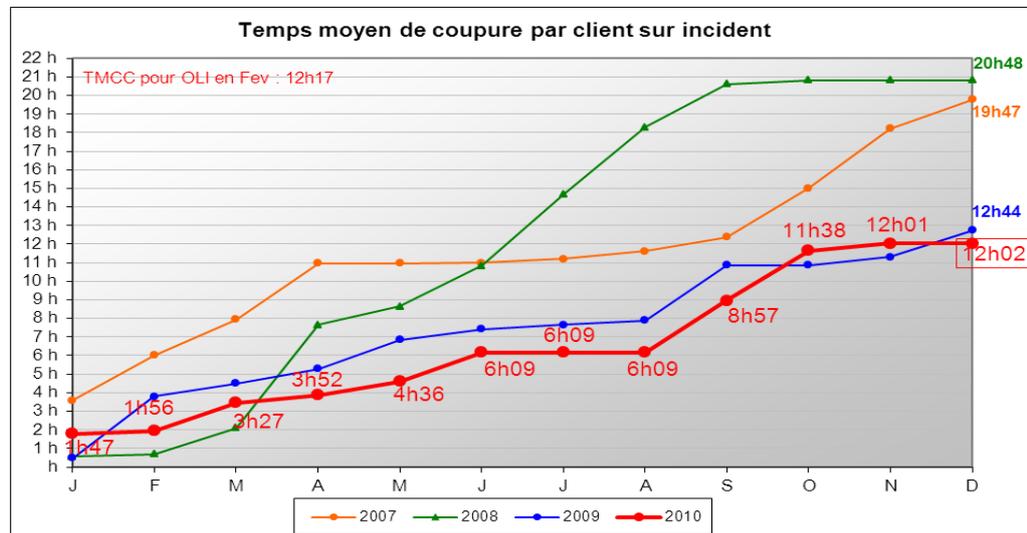
La qualité de fourniture de l'énergie s'est légèrement améliorée par rapport à 2009, grâce aux nouveaux outils de production, avec un TMCC de **12h02**, hors impact du cyclone OLI et son TMCC additionnel de 12h17.

- **TMCC incidents production : 16'** – pas de défaut majeur en production en 2010
- **TMCC incidents distribution : 11h45'** – défaut de distribution dus aux intempéries (arbres sur les lignes HT)

### Défauts majeurs : uniquement en distribution

De nombreux défaut de distribution ont impacté le temps moyen de coupure par client, essentiellement dus aux intempéries (par exemple le 13 septembre où de forts coups de vent ont créé plus de 3h00 de coupure).

La poursuite des campagnes d'élagage et le projet de bouclage du réseau FAAIE / MAROE en 2011 devrait permettre d'améliorer les temps de coupure imputables au réseau de distribution.



### **3. QUALITE – SECURITE – ENVIRONNEMENT**

#### **POI « Plan d’Opération Interne » – pollution – incendie**

L’exercice incendie a eu lieu en mai 2010 avec le concours d’un consultant. Ce type d’exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention, aussi bien pour la commune que pour les agents de la centrale.



### **4. TRAVAUX SIGNIFICATIFS – FAITS MARQUANTS**

#### **Mise en service des groupes Cummins QSK 60 de la centrale de HUAHINE :**

Les premiers mois de l’année 2010 ont permis de lever les dernières réserves et défaut d’installation des deux groupes, qui, une fois en service, ont permis de diminuer la consommation spécifique de gasoil de plus de 7%.

#### **VPR :**

Mise en service d’un disjoncteur en ligne (VPR) sur le départ Fiti, pour une amélioration de la qualité de service.

#### **ENR :**

Mise à disposition de la toiture de l’atelier de la centrale à ELECTRA pour l’installation d’une centrale solaire photovoltaïque de 31 kWc. Travaux réalisés et réceptionnés à fin 2010.

## **2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

# Bilan et compte de résultat de la concession

## 1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

### BILAN

Tous les postes du bilan sont obtenus par une comptabilisation directe par concession à l'exception des comptes fournisseurs ; ceux-ci sont répartis par concession au prorata du chiffre d'affaires dégagé par concession.

La différence apparaissant au niveau du bilan de la concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ».

Sont placés en hors concession les éléments suivants :

- Les immobilisations financières ;
- Les bâtiments de Puurai qui font l'objet d'une « location » aux entités les occupants ;
- Le compte courant du concessionnaire ;
- Les capitaux propres (capital, réserves et RAN).

La différence apparaissant au niveau du bilan de chaque concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ».

### COMPTE DE RESULTAT

**Les ventes d'énergie** correspondent au chiffre d'affaires calculé sur le nombre de kWh réellement vendu par concession.

**Le coût de production** est constitué des charges directes d'achats de matières premières, d'entretien des groupes et centrales, des amortissements et provisions.

La dotation aux amortissements de caducité, calculée par concession sur la valeur des immobilisations est répartie au prorata de celles-ci par processus (production, distribution...).

**Le coût de distribution** est constitué des charges directes d'entretien des réseaux, des amortissements et provisions.

Des compteurs installés sur Tahiti chez les clients permettent de connaître les pertes de distribution en quantité et en valeur. Ces pertes sont valorisées au coût de l'énergie transportée.

**Le coût de l'interface clientèle** est constitué des charges de fonctionnement des services de la clientèle (charges salariales, charges d'entretien, loyers, frais de téléphone etc... ) ainsi que les dotations ou reprises de provisions relatives aux créances détenues sur la clientèle.

**Les frais de siège** sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs, ils sont répartis sur les différentes concessions au prorata du nombre d'abonnés.

**Le résultat financier** est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan ; cette rémunération est calculée sur la base de l'Euribor (3 mois) de l'exercice considéré lequel est complété d'un "spread" financier.

Sur 2010 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,8%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,6%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,5%

Sur 2009 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 1,15%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,95%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,85%

**Le coût de revient complet** somme les différents coûts cités ci-dessus, ramené au nombre de kWh vendus, il donne le coût de revient complet du kWh.

#### **Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire**

Du fait d'un tarif de vente identique sur l'ensemble de ses concessions et résultant d'une péréquation tarifaire, l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions ; il en ressort une « solidarité intercommunale » ci-après dénommée « péréquation », qui ramène le taux de marge de chaque concession prise individuellement au niveau du taux moyen constaté sur l'ensemble des concessions.

**L'Impôt sur les Sociétés** est calculé par application au résultat de la concession, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 43,96% en 2010 (42,67% en 2009).

## **2°) – Faits marquants**

La qualité de fourniture de l'énergie a été considérablement affectée par le passage du cyclone OLI du 3 au 5 février 2010. Les îles les plus touchées ont été Raiatea et surtout Tubuai.

Si l'on ne tient pas compte de ce phénomène exceptionnel, qui compte pour 13h20 de temps Moyen de Coupure par Clients sur Incidents toutes îles confondues (TMC), la qualité de service s'est améliorée en 2010 avec un TMC de 7h42.

### Cyclone OLI

Les 3 et 4 Février 2010, le cyclone OLI frappait sévèrement la Polynésie française, et plus particulièrement les Iles-Sous-Le-Vent et les Australes, avec des destructions importantes sur certains réseaux ainsi qu'à la centrale de Raivavae.

Face à cet évènement, la mobilisation des équipes d'EDT a été exemplaire, permettant un rétablissement du service en tous points dans des délais très brefs (inférieurs à 48 heures pour l'essentiel), sauf pour certaines zones dévastées de l'île de Tubuai, où nous devons attendre pour intervenir d'autres reconstructions (habitations, voirie...).

Conformément au cahier des charges de la concession, les surcoûts supportés par EDT de ce fait sont récupérés au travers des tarifs par étalement sur une durée de cinq ans.

### Evolution du contentieux tarifaire

Pour ce qui concerne l'exécution de la concession principale avec le Pays dite « Tahiti Nord », deux ajustements ont été dûment concertés et négociés en février puis en juillet 2009, dans la continuité des accords qui avaient mis fin au contentieux tarifaire en 2008.

Néanmoins, de nouvelles procédures devant les tribunaux ont été introduites et sont toutes conclues par un rejet des requêtes des demandeurs :

- Recours de deux représentants de l'Assemblée devant le Tribunal Administratif de Papeete contre le protocole transactionnel de novembre 2008 ;
- Recours de la Polynésie Française devant la Cour Administrative d'Appel en annulation de ce même protocole transactionnel ;
- Recours d'un consommateur contre l'arrêté 1907 CM du 29 juillet 2009 fixant les nouveaux tarifs électriques.

A ce jour, l'homologation du protocole transactionnel de novembre 2008, prononcée par le Tribunal Administratif de Papeete, le 30 avril 2009, a été confirmée par la Cour Administrative d'Appel de Paris le 30 décembre 2009.

L'ensemble des voies de recours étant épuisé en 2010 la créance de l'EDT est devenue certaine nous obligeant, malgré l'absence de paiement à constater un produit de 1.800 MF et une dette d'impôt sur les sociétés de près de 750 MF.

### Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,68	56,20	40,00	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,74	77,27	54,24	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008)
Acpt du 02/2009	39,16	56,16	54,46	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,16	58,46	60,16	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,16	68,46	70,16	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10

### Variation du prix de référence de vente de l'électricité

	Prix réf.	ACE	CM / Avenant
Jusqu'au 30/06/ 2008	29,02	16,12	Arrêté 774 CM du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/08 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/09 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	1207 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/10

### 3°) – Commentaires

Le résultat avant péréquation diminue de 61 MF sur Huahine en raison de la hausse des charges calculées de production pour 50 MF ainsi l'augmentation des autres charges pour 25 MF. Toutefois on constate une amélioration de la marge énergie de 12 MF.

- Une amélioration de la marge énergie de 12 MF qui se décompose comme suit :
  - Effet volume résultant principalement de la croissance des ventes : +9 MF
    - Augmentation du CA à tarif constant : + 17 MF
    - Augmentation des achats avec une amélioration du rendement : - 8 MF
  - Effet prix résultant de la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat du combustible : + 3 MF
    - Tarif de vente : + 5 MF
    - Prix du gasoil : - 3 MF
- Une diminution des charges de clientèle de 2 MF du fait de la baisse des pertes sur créances irrécouvrables.

Cette amélioration de la marge et de la diminution des charges de clientèle est limitée par :

- Une hausse des charges calculées de production pour 50 MF du fait de l'acquisition en 2009 de 3 groupes dont 2 CUMMINS QSK60 2250KVA et 1 CUMMINS 1400KVA.
- La hausse des charges de la production pour 12 MF qui s'explique par une hausse des travaux de sous traitance pour 6 MF, 3 MF d'achats et 2 MF de masse salariale.
- L'augmentation des charges de distribution pour 6,5 MF dont 2,5 MF de charges liées au cyclone OLI de février 2010 et 4 MF d'entretien préventif du réseau.
- La dégradation du résultat financier de 6 MF due à la baisse du taux Euribor en 2010 (-0,35 points), ceci entraîne une diminution de la rémunération du compte courant du concessionnaire.
- L'augmentation des frais de siège de 0,5 MF sur l'île de Huahine est directement liée à celle de Tahiti et est répartie sur les îles au prorata du nombre d'abonnés.

#### 4°) – Actif, Passif et Résultat de la concession

ACTIF	Huahine	
	2010	2009
Immobilisations concédées	1 234 936 937	1 180 559 788
Immobilisations privées	606 451 980	594 081 360
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	86 170 155	35 853 327
Avances et acomptes		1 831 719
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>1 927 559 072</b>	<b>1 812 326 194</b>
Amortissements et provisions	-740 746 236	-647 879 526
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>1 186 812 836</b>	<b>1 164 446 668</b>
Stock	25 581 160	33 992 395
Créances clients	84 852 051	78 853 871
Autres créances	22 045 462	
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-827 414	-895 446
<b>Stock et créances nets</b>	<b>131 651 259</b>	<b>111 950 820</b>
<b>Placements et trésorerie</b>		
<b>Compte courant du concessionnaire</b>		
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>1 318 464 095</b>	<b>1 276 397 488</b>

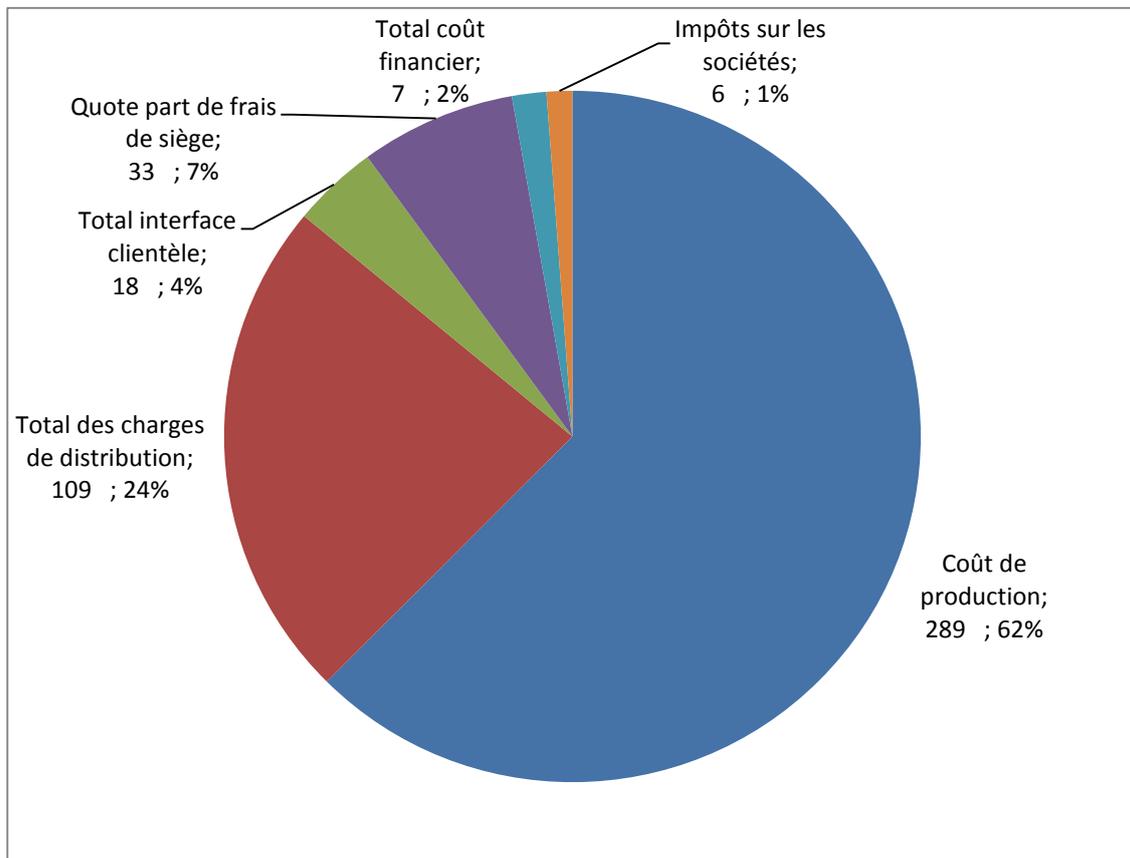
PASSIF	Huahine	
	2010	2009
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	5 062 335	8 358 210
<b>Capitaux propres</b>	<b>5 062 335</b>	<b>8 358 210</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>87 487 610</b>	<b>89 407 393</b>
Caducité et provision pour renouvellement	709 290 524	668 854 714
Autres provisions	9 317 311	10 719 820
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>718 607 835</b>	<b>679 574 534</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>397 612 970</b>	<b>379 182 742</b>
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	22 683 818	21 069 518
Fournisseurs	47 430 545	62 264 361
Dettes fiscales et sociales	39 578 982	36 540 730
Autres dettes		
Produits constatés d'avance		
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>109 693 345</b>	<b>119 874 609</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>1 318 464 095</b>	<b>1 276 397 488</b>

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION		Huahine	
		2010	2009
Ventes énergies	<b>Ventes d'énergie</b>	<b>265 684 414</b>	<b>242 767 509</b>
	nombre de kWh vendus	8 473 045	7 903 673
	prix moyen	31,36	30,72
Production du conces:	<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	9 598 873	9 068 321
	Energie	-156 863 478	-145 740 995
	Maintenance et fonctionnement	-63 014 208	-50 773 259
	Amortissement des actifs de concession	-69 243 946	-19 730 689
	<b>Coût de production</b>	<b>-289 121 633</b>	<b>-216 244 943</b>
	Coût de l'énergie / kWh produit	-16,34	-16,07
	Coût de production / kWh produit	-30,12	-23,85
Energie livrée à l'entrée des Postes sources	<b>Production du concessionnaire</b>		
	Nb de kWh	9 598 873	9 068 321
	Coût de production	-289 121 633	-216 244 943
	Coût / kWh	-30,12	-23,85
	<b>Energie à l'entrée des postes sources</b>		
	Nb de kWh livrés	9 598 873	9 068 321
	Coût d'achat	-289 121 633	-216 244 943
	Coût / kWh	-30,12	-23,85
Energie livrée dans le réseau de distribution	<b>Energie sortant des postes sources</b>		
	Nb de kWh sortis des postes sources	9 598 873	9 068 321
	Coût de l'énergie injectée sur le réseau de distribution	-289 121 633	-216 244 943
	Coût / kWh	-30,12	-23,85
	<b>Livraisons directes sur le réseau</b>		
	<b>Achats producteurs solaires</b>		
	Nb de kWh achetés	170	
	Coût d'achat	-6 800	
	Coût / kWh	-40,00	
	<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
	Nb de kWh	9 599 043	9 068 321
	Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-289 128 433	-216 244 943
	Coût / kWh	-30,12	-23,85

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION		Huahine	
		2010	2009
Energie livrée aux clients	<b>Pertes de distribution</b>		
	Nb de kWh perdus	1 125 828	1 164 648
	En % de l'énergie entrante	11,73%	12,84%
	Coût des pertes de distribution	-33 910 556	-27 772 422
	<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
	Nb de kWh	8 473 215	7 903 673
	Coût de l'énergie distribuée	-255 217 877	-188 472 520
	<b>Distribution</b>		
	- Maintenance et Fonctionnement	-74 643 267	-68 207 904
	- Amortissement des actifs de concession	-34 381 308	-34 087 658
<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-109 024 575</b>	<b>-102 295 562</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-12,87</b>	<b>-12,94</b>	
<b>Interface clientèle</b>			
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures...)	2 605 630	2 770 336	
- Affranchissements	-2 961 813	-2 830 952	
- Fonctionnement	-18 063 060	-20 551 016	
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-18 419 242</b>	<b>-20 611 632</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-2,17</b>	<b>-2,61</b>	
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-416 572 250	-339 152 137	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-49,16</b>	<b>-42,91</b>	
Coût de structure et autres charges	<b>Frais de siège stricto sensu</b>	<b>-33 476 902</b>	<b>-33 005 013</b>
	Frais de structure des concessions sur Tahiti	-33 476 902	-33 005 013
	Main d'œuvre		
	Autres charges		
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-3,95</b>	<b>-4,18</b>	
Coût financier	<b>Total coût financier</b>	<b>-7 382 688</b>	<b>-1 517 126</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-0,87</b>	<b>-0,19</b>
Coût de revient et résultat des concessions	<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-457 431 840</b>	<b>-373 674 276</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-53,99</b>	<b>-47,28</b>
	<b>Résultat avant péréquation</b>	<b>-191 747 426</b>	<b>-130 906 767</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-22,63</b>	<b>-16,56</b>
	<b>Péréquation inter îles</b>	<b>202 324 282</b>	<b>146 623 242</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>23,88</b>	<b>18,55</b>
	<b>Coût de revient complet de l'énergie vendue</b>	<b>-255 107 558</b>	<b>-227 051 034</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>-30,11</b>	<b>-28,73</b>
	<b>Résultat des concessions avant impôt</b>	<b>10 576 856</b>	<b>15 716 475</b>
	<b>Par kWh vendu</b>	<b>1,25</b>	<b>1,99</b>
<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-5 514 522</b>	<b>-7 358 265</b>	
<b>Résultat net par concession</b>	<b>5 062 335</b>	<b>8 358 210</b>	
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,60</b>	<b>1,06</b>	

# Synthèse de la répartition des coûts – HUAHINE

2010 (en MF et en %)



### **3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES**

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2009	Acquisition	Diminution	2010
<b>Production</b>	611 012 994	42 924 468	2 827 913	651 109 549
<b>Distribution</b>	569 546 794	14 345 129	64 535	583 827 388
<b>Total</b>	1 180 559 788	57 269 597	2 892 448	1 234 936 937

Les acquisitions sur l'exercice 2010 s'élèvent à 57 MF :

- 43 MF en production dont 26 MF de rénovation sécurité incendie, 7,5 MF d'aménagement de local pour stock, etc ...
- 14 MF en distribution dont 3 MF de branchement tiers, 4 MF de réseaux et 5 MF d'interrupteurs disjoncteurs VRP.

Les diminutions s'élèvent à 3MF, essentiellement du matériel de production lié à l'installation de matériels et protection incendie.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 86 MF, en hausse de 50 MF par rapport à 2009. Elles concernent à 80% les filières relatives à l'acquisition de groupe QSK60.

## 2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
22	X22	AN TERRAIN CENT HUAHINE	00/00/0000	30 504 000
22	X22	AMNGT TERRAIN CENT HUA	01/11/2004	1 430 065
22	X22	AN CONST CONCEDANT HUAHIN	01/01/1991	4 950 812
22	X22	A.N CONSTRUCTION HUAHINE	01/01/1994	176 217 623
22	X22	BATIMENT HUAHINE	01/01/1994	-
22	X22	AMNGMT STOCK HUAHINE	02/11/2010	7 493 493
22	X22	FG WILSON P625 HUAHINE	27/09/2005	22 939 531
22	X22	CUMMINS 1400KVA HUAHINE	01/01/1996	88 387 514
22	X22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	74 499 821
22	X22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	74 499 821
22	X22	GPE CARTER PILLAR HUAHINE	19/10/2006	65 076 346
22	X22	A.N FILIERE HUAHINE	01/01/1996	1 095 021
22	X22	FILIERE HUAHINE	01/01/1996	-
22	X22	FIL COMB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	1 229 808
22	X22	FIL EAU QSK60 HUAHINE	01/12/2009	4 919 230
22	X22	TABLEAU CDE HTA HUAHINE	01/12/2009	28 998 231
22	X22	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE	01/12/2009	14 571 325
22	X22	CPL TABLEAU HTA CDE HUAHI	16/03/2010	5 580 674
22	X22	FIL LUB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	1 229 808
22	X22	TRAITEMT EAUX HUILEUSES	01/01/2008	1 535 933
22	X22	EVACUAT°EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	2 422 923
22	X22	FIL ENVT QSK60 HUAHINE	01/12/2009	8 674 476
22	X22	INSTAL SECU INCENDIE HUA	30/06/2004	940 932
22	X22	PROTECTION INCENDIE HUAHI	30/06/2004	2 754 393
22	X22	EVACUAT°EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	1 307 468
22	X22	RENOVAT.SECU.INCENDIE HUA	03/09/2010	25 933 172
22	X22	GPE MOTOPOMPE GMP HUAHINE	02/11/2010	3 917 129
22	X22	CESSION PRODUCTION HUAHINE		
<b>22</b>		<b>TOTAL PRODUCTION HUAHINE</b>		<b>651 109 549</b>
22	X22	TRANSFO HUAHINE 98	01/01/1998	4 464 338
22	X22	TRANSFO HUAHINE 99	01/01/1999	1 469 539
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2000	01/01/2000	725 429
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2001	01/01/2001	306 093
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2002	01/01/2002	1 061 541
22	X22	TRANSFO H61 HAAMENE HUA	01/06/2004	587 633
22	X22	POSTE DP H61 FARE MAEVA	25/07/2006	1 894 068
22	X22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	2 865 559
22	X22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	401 733
22	X22	POSTE QT TARAVARI FITII	01/10/2008	514 254
22	X22	TRANSFO QT TARAVARI FITII	01/10/2008	494 422
22	X22	POSTE HUAHINE 98	01/01/1998	81 694
22	X22	POSTE HUAHINE 99	01/01/1999	7 240 469
22	X22	POSTE DP HAAMENE HUAHINE	01/06/2004	1 829 177
22	X22	POSTE DP COMMUNE HUAHINE	26/08/2005	5 480 730
22	X22	SUPERVISION HUAHINE	01/08/2006	5 994 498
22	X22	POSTE DP HUAHINE 2008	01/07/2008	4 366 560
22	X22	POSTE DP HUAHINE 2009	01/07/2009	571 820
22	X22	IAT/IACM HAAPU HUAHINE	01/01/2006	1 856 623
22	X22	IAT/IACM MAROE HUAHINE	01/01/2006	1 851 329
22	X22	INTERRUPTEUR DISJ VPR HT	30/10/2010	4 556 810
22	X22	CELLULE TELECOMMANDE DANS	01/01/2008	1 106 571
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1991	01/01/1991	28 845 253
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1992	01/01/1992	659 264
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 93	01/01/1993	5 620 443
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 94	01/01/1994	25 911 582
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 95	01/01/1995	8 544 739
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1995	01/01/1995	12 250 000
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 96	01/01/1996	12 696 075
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1996	01/01/1996	377 356
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 97	01/01/1997	9 263 611
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1997	01/01/1997	320 140
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 98	01/01/1998	99 205 919
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1998	01/01/1998	886 668
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 99	01/01/1999	610 872
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1999	01/01/1999	6 854 659
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2000	01/01/2000	7 718 036
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2000	01/01/2000	1 236 107
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2001	01/01/2001	5 622 786
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	2 163 291
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	18 285 110
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2002	01/01/2002	4 998 296
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	2 486 084
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	5 089 778
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2003	01/01/2003	3 494 362
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	1 433 683
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	836 382
22	X22	RESEAU BTA TAAEREU HUAHIN	27/05/2004	399 664
22	X22	RESEAU CP 41906 2004 HUA	01/07/2004	964 508
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	7 791 486

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	233 648
22	X22	RESEAU BTA COMMUNE HUAHIN	30/10/2004	3 557 232
22	X22	EXT BTA AERIEN TEIHOTU	06/04/2005	108 068
22	X22	EXT BTA AERI QTIER BELLAI	11/04/2005	319 741
22	X22	EXT BTA QTIER UTAHIA FARE	22/04/2005	271 682
22	X22	EXT BTA MLE MAI VIOLETTE	28/04/2005	641 543
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	895 942
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	249 400
22	X22	RESEAUX CP 51906 2005 HUA	01/06/2005	68 642
22	X22	RESEAU HTA/BTA FARE HUAHI	30/08/2005	1 710 061
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2006	01/07/2006	178 408
22	X22	RESEAU 15% EXT HUAHINE 06	01/07/2006	27 418
22	X22	RESEAU AERIEN QTIER SOC	25/07/2006	1 847 916
22	X22	RESEAU HTA/BTA FARE HUAHI	25/07/2006	269 000
22	X22	RES.AERIEN EXT QT FAREOA	01/08/2006	203 560
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	91 780
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	2 434 410
22	X22	RES AERIEN CP HUAHINE 07	01/07/2007	6 422 028
22	X22	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	237 553
22	X22	EXT QT TEIHOARII/TUARIHIO	28/04/2008	327 045
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2008	01/07/2008	16 042 489
22	X22	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	78 872
22	X22	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	2 596 750
22	X22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	9 026 321
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2009	01/07/2009	1 947 100
22	X22	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	1 128 165
22	X22	EXT 14A1 BTA QTIER TETUMU	01/01/2010	1 465 075
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2010	01/07/2010	495 637
22	X22	RESEAUX 2010 CONCED HUAHI	01/07/2010	1 712 027
22	X22	RESEAUX 2010 TIERS HUAHIN	01/07/2010	2 373 332
22	X22	SOUT HTA RESEAU AERIEN	01/01/2008	16 521 399
22	X22	EXT HT/BTAS A14 BAIE DE	01/01/2008	19 207 220
22	X22	EXT QT TEIHOARII/TUARIHIO	28/04/2008	278 502
22	X22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	21 061 415
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1991	01/01/1991	32 830 888
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 92	01/01/1992	2 054 937
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1992	01/01/1992	4 446 812
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 93	01/01/1993	952 592
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1993	01/01/1993	786 280
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 94	01/01/1994	2 643 358
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1994	01/01/1994	5 630 469
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 95	01/01/1995	1 655 793
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1995	01/01/1995	1 706 855
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 96	01/01/1996	914 863
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1996	01/01/1996	6 663 413
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 97	01/01/1997	964 081
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1997	01/01/1997	5 467 831
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 98	01/01/1998	847 130
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1998	01/01/1998	6 327 791
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 99	01/01/1999	847 701
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1999	01/01/1999	6 993 888
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	1 840 766
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	6 309 070
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	134 559
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	5 488 939
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	1 594 456
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	6 904 948
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2003	01/01/2003	4 675 567
22	X22	POSE COMPTEURS 2004 HUA	01/07/2004	1 006 344
22	X22	BRANCHEMENT HUAHINE 2004	01/07/2004	4 833 844
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2005	01/06/2005	3 890 252
22	X22	POSE COMPTEUR CP HUAHINE	01/07/2005	1 145 655
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2006	1 852 340
22	X22	BRCHT HUAHINE 2006	01/07/2006	2 614 812
22	X22	BRCHT AERIEN COLOMBANI JC	01/01/2007	51 184
22	X22	BRCHT AEROSOUT TERAIKI	01/01/2007	51 373
22	X22	BRCHT AEROSOUT RIMO MANUEL	01/01/2007	35 649
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2007	1 769 938
22	X22	BRCHT HUAHINE 2007	01/07/2007	4 721 689
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2008	1 554 242
22	X22	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	3 625 919
22	X22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2009	01/07/2009	2 510 484
22	X22	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	3 422 003
22	X22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2010	01/07/2010	905 176
22	X22	COMPTAGE TIERS HUA 2010	01/07/2010	2 837 072
22	X22	CESSION DIST HUAHINE		
22		<b>TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE</b>		<b>583 827 388</b>
22		<b>TOTAL CONCESSION HUAHINE</b>		<b>1 234 936 937</b>

### 3. Suivi du programme contractuel d'investissements

#### Production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
22	AMNGMT STOCK HUAHINE	02/11/2010	7 493 493
22	CPL TABLEAU HTA CDE HUAHI	16/03/2010	5 580 674
22	RENOVAT.SECU.INCENDIE HUA	03/09/2010	25 933 172
22	GPE MOTO POMPE GMP HUAHINE	02/11/2010	3 917 129
<b>22</b>	<b>TOTAL PRODUCTION HUAHINE</b>		<b>42 924 468</b>

#### Distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute
22	INTERRUPTEUR DISJ VPR HT	30/10/2010	4 556 810
22	EXT 14A1 BTA QTIER TETUMU	01/01/2010	1 465 075
22	RESEAUX CP HUAHINE 2010	01/07/2010	495 637
22	RESEAUX 2010 CONCED HUAHI	01/07/2010	1 712 027
22	RESEAUX 2010 TIERS HUAHIN	01/07/2010	2 373 332
22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2010	01/07/2010	905 176
22	COMPTAGE TIERS HUA 2010	01/07/2010	2 837 072
<b>22</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE</b>		<b>14 345 129</b>

### 4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Ets	Libellés d'investissement	Montant
22	520068 RENOVAT° SECURITEINCENDIE CENT HUA	3 111 981
	<b>TOTAL PRODUCTION</b>	<b>3 111 981</b>
22	RENFORC RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES	18 773
22	RENFORC RESEAUX HT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	4 368
22	540110-EQUIP. SUPPORTSRESEAUX HT&BT - ILES	21 000
22	RENFORC RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	41 937
	<b>TOTAL DISTRIBUTION</b>	<b>86 078</b>
<b>21</b>	<b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>	<b>3 198 059</b>

## **4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC**

## **1. Etats des engagements à incidence financière**

La commune de Huahine ne dispose pas d'engagement particulier à incidence financière en dehors des baux de location relatifs aux sites de production et de gestion commerciale.