



**CONCESSION  
DE DISTRIBUTION PUBLIQUE  
D'ENERGIE ELECTRIQUE  
DE NUKU HIVA**

**CONCLUE ENTRE  
LA COMMUNE DE NUKU HIVA  
ET  
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2014**

# SOMMAIRE

## 0 – FAITS MARQUANTS

### 1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
  - 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014
  - 2. Mode de détermination
  - 3. Chiffre d'affaires énergie
  - 4. Autres produits d'exploitation
  - 5. Statistiques de ventes
  - 6. Services offerts à la clientèle
  - 7. Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie
- Bilan technique
  - 1. Autorisation d'exploitation
  - 2. Effectifs et organigramme
  - 3. Détail des ouvrages de production
  - 4. Données de production : englobant Taiohae, Aakapa et Taipivai
  - 5. Qualité de service
  - 6. Qualité – sécurité - environnement
  - 7. Travaux significatifs – faits marquants
  - 8. Données de production – détail TAIOHAE et AAKAPA
  - 9. Unités d'œuvres de la concession de Nuku Hiva
  - 10. Raccordement solaire

## 2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  - 1. Méthodologie et clés de répartition analytique
  - 2. Variation de prix
  - 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 renouvellement réalisées dans l'année
- 5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

## 4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

- 1. Etats des engagements à incidence financière

## **0 - FAITS MARQUANTS**

### **Global société**

L'année 2014 a démarré, avec :

- un enlisement des négociations engagées avec l'autorité concédante, du fait des retards dans le calendrier de la mission SP 2000 ;
- le dépassement en conséquence des échéances contractuelles de mars et juin 2014
- une croissance très mal orientée au premier semestre (recul de l'ordre de 2,5 % des ventes), après une année 2013 déjà récessive.

Elle se termine :

- avec un accord trouvé dès novembre pour une indemnisation étalée dans le temps, des retards subis dans les actualisations tarifaires dues depuis mars ;
- avec un second semestre 2014 marqué par une reprise des ventes, imputable pour l'essentiel à des facteurs climatiques, mais aussi aux signes d'une certaine reprise économique.

Au final nos ventes d'énergie ont été stables en volume en 2014. La part des énergies renouvelables dans la production électrique totale (autoconsommation comprise) s'est établie à 35,9 % pour l'île de Tahiti en 2014, et à 29,5% sur l'ensemble du périmètre EDT (dont 25,7% pour l'hydroélectricité et 3,8 % pour le solaire)

Nos résultats techniques et indicateurs de service sont restés globalement satisfaisants, avec une nouvelle baisse des taux moyens de coupure à Tahiti, où aucun accident majeur n'a été déploré.

Il est enfin un domaine dont les résultats sont restés particulièrement remarquables en 2014 : c'est celui de la sécurité au travail, avec un seul accident avec arrêt de travail pour toute l'année, et donc un nouveau record pour EDT en termes de taux de fréquence (1,2).

## **Concession de Nuku Hiva**

Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de (- 2,2 %) en 2014, contre (- 6,2 %) en 2013.
- Le nombre de clients progresse de (+ 0,9 %), la puissance souscrite augmente de (+ 0,1 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-1,3%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 820 kW pour 2014
- A fin 2014, on recensait 3 installations photovoltaïques déclarées dont aucun nouveau raccordement solaire opéré sur 2014
- L'assistance à la commune de NUKU HIVA se poursuit pour la réalisation d'un projet de 20 kW sur la conduite d'amenée d'eau potable d'Aakapa.
- Maintenance réseau : 10 supports HT/BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance

Aspects financiers :

- Diminution de la marge énergie de (- 2,70 MF)
- (+50 MF) de production hydro du concessionnaire :
  - (+44 MF) lié à la reprise exceptionnelle en 2013 de PR et d'AT sur la turbine de la centrale de Taipivai en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
  - (+5 MF) des couts de maintenance
- (-43 MF) de charges calculées :
  - (-36 MF) de production, dont (-32 MF) de charges non récurrentes en 2013 en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
- (-7 MF) de distribution liée à des dotations exceptionnelles en 2013.

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

## Aspects commerciaux

### 1°) - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014

| Tranches tarifaires    | Réf | Seuils                 | octobre 2013 à décembre 2014 |
|------------------------|-----|------------------------|------------------------------|
| BT Usage social        | TP0 | de 0 à 180 kWh         | 19,56                        |
| BT Usage social        | TP1 | de 181 à 300 kWh       | 49,36                        |
| BT Usage social        | TP2 | au dessus de 300 kWh   | 61,46                        |
| BT Usage domestique    | P1  | de 0 à 300 kWh         | 30,36                        |
| BT Usage domestique    | P2  | de 301 à 450 kWh       | 48,36                        |
| BT Usage domestique    | P3  | au dessus de 450 kWh   | 56,46                        |
| BT Usage domestique    | P0  | de 0 à 150 kWh         |                              |
| BT Usage domestique    | P1  | de 151 à 280 kWh       |                              |
| BT Usage domestique    | P2  | de 281 à 500 kWh       |                              |
| BT Usage domestique    | P2' | au-dessus de 500 kWh   |                              |
| BT Eclairage public    | P3  |                        | 35,46                        |
| BT Usage professionnel | P4  | de 0 à 3000 kWh        | 41,76                        |
| BT Usage professionnel | P4' | au-dessus de 3000 kWh  | 45,76                        |
| MT Tarif jour          | P5  | de 0 à 16200 kWh       | 27,16                        |
| MT Tarif jour          | P6  | de 16201 à 48600 kWh   | 27,16                        |
| MT Tarif jour          | P7  | au-dessus de 48600 kWh | 27,16                        |
| MT Tarif nuit          | P8  | de 0 à 9000 kWh        | 23,56                        |
| MT Tarif nuit          | P9  | au dessus de 9000 kWh  | 23,56                        |
| MT Tarif uniforme      | P10 |                        | 39,33                        |

| Prime d'abonnement  | ACE = 18,10 XPF |
|---|-----------------|
| <b>Basse tension :</b> Tarif Pétits consommateurs   |                 |
| Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite   |                 |
| <b>Basse tension :</b> Tarif Usages Domestiques   |                 |
| Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 371 XPF x kVA de puissance souscrite   |                 |
| <b>Basse tension :</b> Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public   |                 |
| Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 310 XPF x kVA de puissance souscrite   |                 |
| <b>Moyenne tension :</b> Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 16 518 XPF x kVA de puissance souscrite / An    |                 |
| <b>Moyenne tension :</b> Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 10 324 XPF x kVA de puissance souscrite / An |                 |

| Taxes   | Taux                 |
|---|----------------------|
| <b>Taxe municipale</b><br>- en basse tension<br>- en moyenne tension  | 4 XPF/kW<br>4 XPF/kW |
| <b>TVA</b><br>- sur Énergie<br>- sur Prime d'Abonnement<br>- sur Avance Sur Consommation<br>- sur Redevance Transport | 5%<br>5%<br>5%<br>0% |

| Avance sur consommation                        | P2 = 48,36 XPF |
|--|----------------|
| <b>Tarif Usages Domestiques</b>                |                |
| - ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite   |                |
| - ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite |                |
| <b>Autres Tarif Basse Tension</b>              |                |
| - ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite  |                |
| - ASC = 4 836 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'octobre 2013, en référence à l'arrêté n° 1311 CM du 01 Octobre 2013, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

| Tranches tarifaires    | Réf | Total<br>kWh vendus | Total<br>XPF       | Puissance<br>souscrite<br>cumulée | Prime<br>abonnement | Puissance<br>souscrite au<br>31/12/2014 |
|------------------------|-----|---------------------|--------------------|-----------------------------------|---------------------|---|
| BT Usage social        | TP0 | 1 067 718           | 20 884 375         |                                   |                     |   |
| BT Usage social        | TP1 | 174 645             | 8 619 936          |                                   |                     |   |
| BT Usage social        | TP2 | 12 042              | 739 944            | 25 021                            | 6 171 333           | 2 097                                   |
| BT Usage domestique    | P1  | 550 959             | 16 726 216         |                                   |                     |   |
| BT Usage domestique    | P2  | 94 324              | 4 552 650          |                                   |                     |   |
| BT Usage domestique    | P2' | 66 108              | 3 732 432          | 10 153                            | 3 782 205           | 850                                     |
| BT Eclairage public    | P3  | 87 626              | 3 107 220          | 1 395                             | 433 213             | 117                                     |
| BT Usage professionnel | P4  | 1 157 065           | 48 319 029         | 26 781                            | 8 241 624           | 2 234                                   |
| BT Usage professionnel | P4' | 147 514             | 6 750 239          |                                   |                     |   |
| MT Tarif jour          | P5  | 423 275             | 11 496 148         | 2 419                             | 3 330 036           | 202                                     |
| MT Tarif jour          | P6  | 174 810             | 4 747 839          |                                   |                     |   |
| MT Tarif jour          | P7  |                     |                    |                                   |                     |   |
| MT Tarif nuit          | P8  | 203 947             | 4 804 990          |                                   |                     |   |
| MT Tarif nuit          | P9  | 42 118              | 992 299            |                                   |                     |   |
| MT Tarif uniforme      | P10 |                     |                    |                                   |                     |   |
| Régul                  |     |                     |                    |                                   |                     |   |
| Prépaiement            |     |                     |                    |                                   |                     |   |
| Prépaiement hors toti  |     |                     |                    |                                   |                     |   |
| Autres (employés...)   |     | 28 613              | 2 031              | 314                               |                     | 34                                      |
| <b>Total</b>           |     | <b>4 230 764</b>    | <b>135 475 348</b> | <b>66 082</b>                     | <b>21 958 411</b>   | <b>5 533</b>                            |

|                    |            |
|--------------------|------------|
| Prime d'abonnement | 21 958 411 |
|--------------------|------------|

|                |             |
|----------------|-------------|
| Ventes totales | 157 433 759 |
| Prix moyen     | 37,21       |

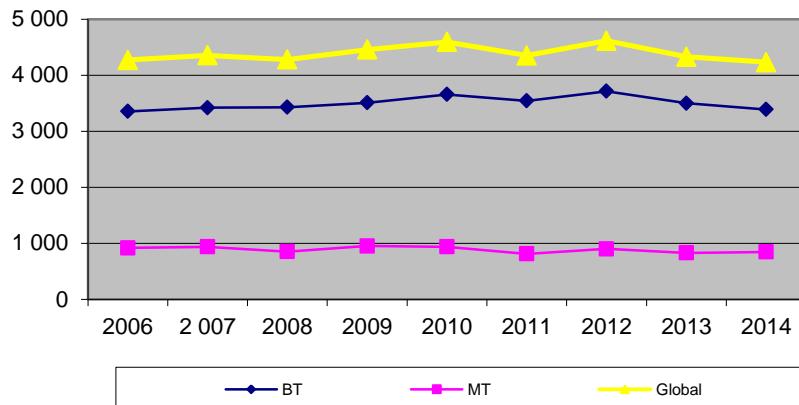
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe : 333 057 XPF
- Frais de relance: 728 520 XPF
- Total 1 061 577 XPF

## 5°) – Statistiques de ventes

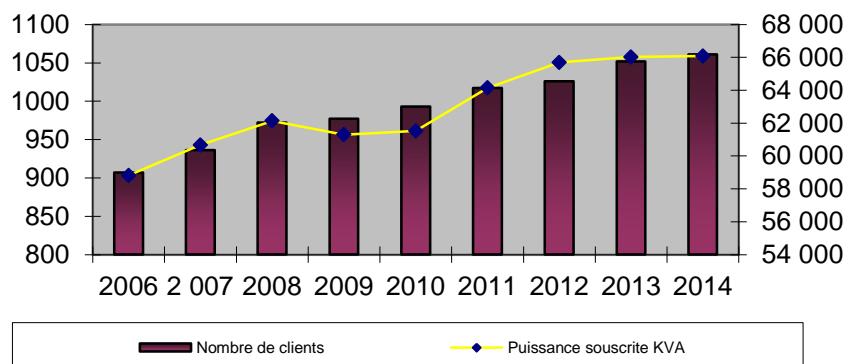
**Croissance des ventes de kWh**



Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de 2,2 % :

- Une baisse de 3,2 % pour les ventes BT ;
- Une hausse de 2,1 % pour les ventes MT.

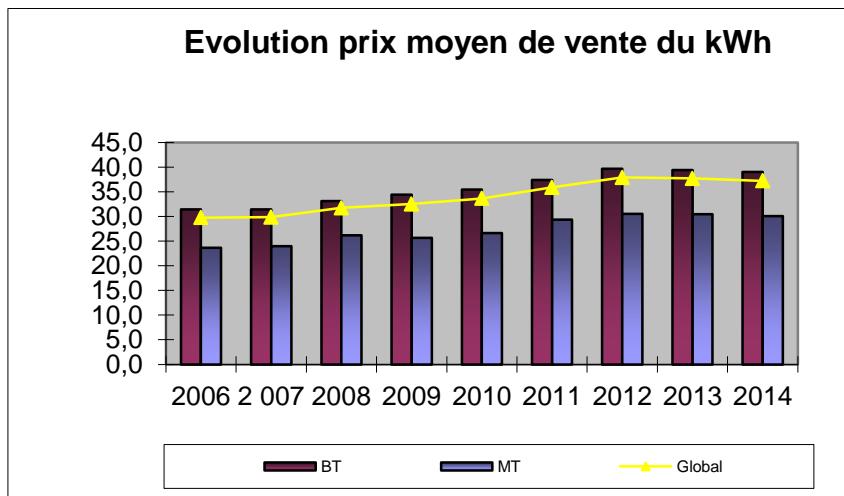
**Nombre de clients et puissance souscrite**



La concession compte 1 061 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 0,9 %), dont :

- 1 056 clients en Basse tension ;
- 5 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 66 082 kVA, contre 66 020 kVA en 2013 (+ 0,1 %).

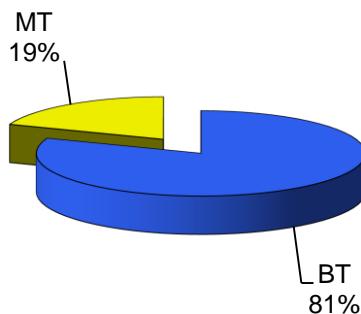


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 37,2 XPF, dont :

- 39,0 XPF en Basse tension ;
- 30,1 XPF en Moyenne tension.

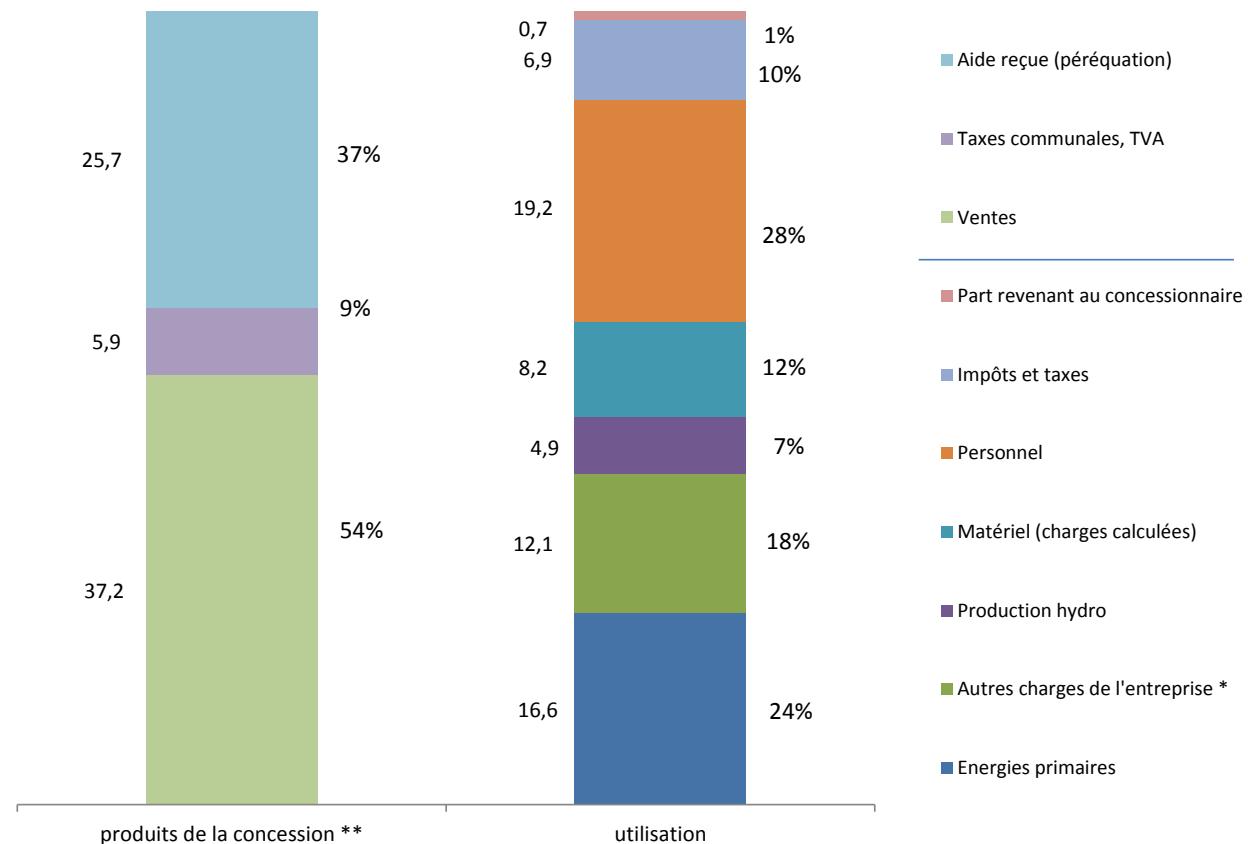
Il enregistre une diminution annuelle de (- 1,3 %).

### Répartition des ventes BT / MT



## Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Nuku Hiva

2014 (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 43,1 F/KWh (63%) 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
- Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

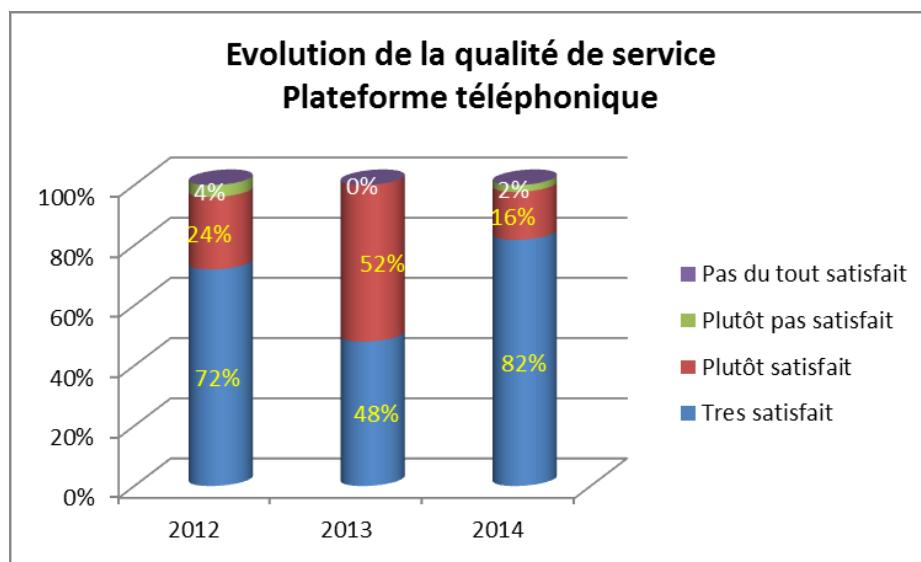
## 6°) Services offerts à la clientèle

### Mesures de la satisfaction clients

L'offre de services d'EDT s'articule au travers du développement de tous les canaux de contact avec nos clients avec une proposition multiple d'accès aux services. Les clients peuvent désormais régler leur facture selon plusieurs choix de service : Directement en agence clientèle, sur l'espace paiement de l'agence en ligne « agence.edt.pf » ou également par téléphone via le module de télévente développé au sein de notre centre d'appel.

Les mesures de la satisfaction clients existantes déjà sur le canal de la voix, se sont également généralisées aux autres points de contact clients.

### Campagnes d'appels mystères



EDT conserve cette année encore une très bonne qualité de prestation globale de la qualité de l'accueil téléphonique avec 98% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu, et notamment une forte progression du taux de client de « très satisfait ».

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT restent en ligne avec les objectifs fixés: Taux d'appels traité de 90% des appels reçus, temps moyen d'attente inférieur à 20s.

### **Le Baromètre d'Ecoute clients : évaluation de la qualité de l'accueil en agence**

Le système d'évaluation de la qualité de service s'ouvre aux agences et en continu sur les métiers d'accueil avec la mise en place de bornes interactives IPAD permettant aux clients de noter la qualité de service offerte par les agents commerciaux.

Cette expériences débutée sur l'agence EDT de Faa'a- Puurai va se développer sur les agences du centre Vaima et des îles.

Après 3 mois d'utilisation, il a été mesuré un taux d'adhésion moyen de 10 % des clients fréquentant l'agence pour une satisfaction client proche de 5 /5.

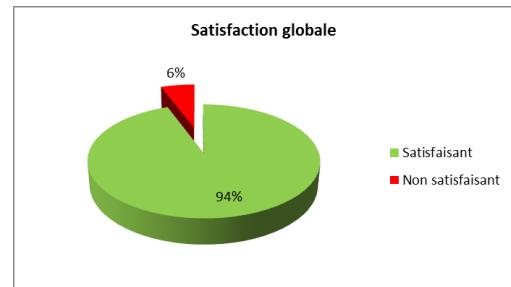


## Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

L'agence en ligne d'EDT a fait l'objet d'une évolution de version afin d'y adjoindre un nouveau système d'évaluation du site par les clients actifs.

On recense à fin 2014 plus de 8 000 contractants sur l'agence en ligne ce qui représente un taux d'adhésion de 14,29 % des clients d'EDT.

Le site connaît un taux de satisfaction 96 % sur les 3 critères retenus.



| Concession | Nb contrats BT<br>(T00-T01-T11-07) | Particulier | Professionnel | TOTAL |
|------------|------------------------------------|-------------|---------------|-------|
| SOCIETE    |                                    |             |               |       |
| Nuku Hiva  | 1030                               | 41          | 4             | 45    |

## Développement du self care client au travers de l'agence en ligne

L'ensemble des services clients offerts par l'agence en ligne font l'objet d'une promotion importante auprès des clients souscripteurs, par le biais d'une politique d'animation commerciale plus dynamique : Mise en place d'une newsletter, jeux en ligne etc...

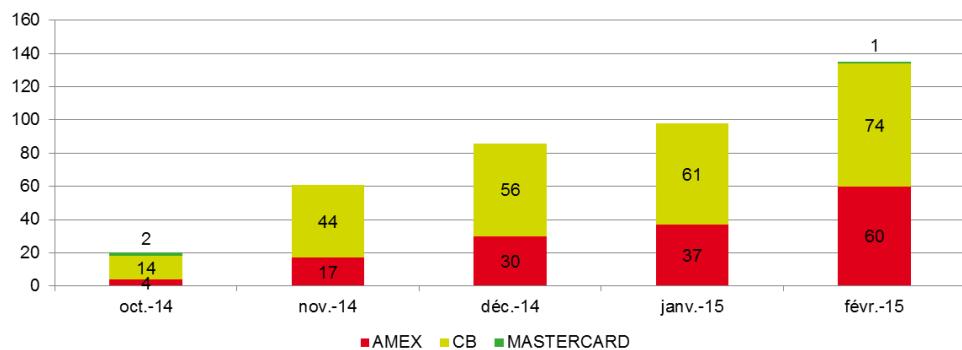


## Télépaiement : Payzen

Un module d'encaissement à distance par carte a été mis en place au Centre de Relations Clients. Il permet à tous les clients de régler leur facture par téléphone en contactant EDT INFOS CONSEILS. La mise à jour du compte du client se fait directement par EDT et immédiatement.



Ce service proposé aux clients utilisateurs des services de la plateforme connaît une croissance régulière depuis sa mise en service en milieu d'année 2014



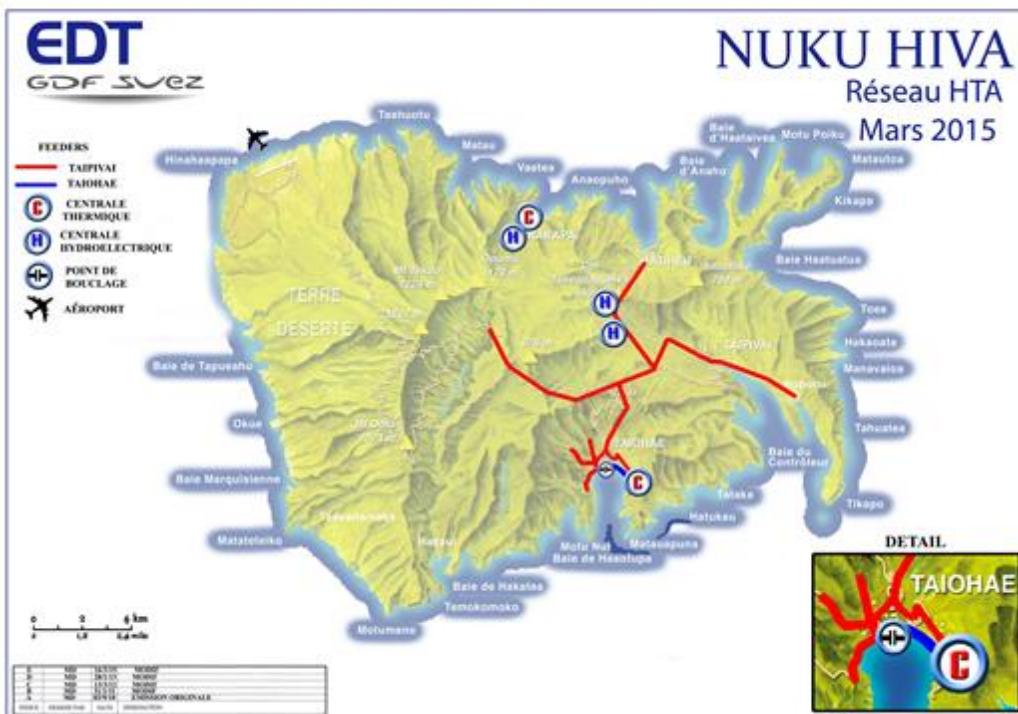
## **7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie**

Dans le cadre du développement relatif au self care client, de nombreux outils de maîtrise de la dépense énergétique ont été proposés sur le site de l'agence edt.

Conçus de façon ludique et autonome, le client peut désormais simuler de nombreuses situations de consommation :

- Calculateur de puissance : il peut évaluer son éligibilité à un tarif plus favorable
- Calculateur de lampes : en un simple clic il compare la consommation de ses lampes avec des lampes économiques, le résultat est une aide à la décision d'équipement
- Simulation de factures : grâce à des données de consommation, le client peut avoir une idée de sa facture jusqu'à sa visualisation en format PDF
- Bilan énergie : dorénavant proposé en espace public et en espace client, cet outil permet au client de se positionner sur ses habitudes de consommation.

## Bilan technique



### 1°) Autorisation d'exploitation

La centrale électrique de NUKU HIVA fait l'objet des arrêtés d'exploitation suivants :

| Type de texte | N°   | Date       | Objet du texte    | Libellé           |
|---------------|------|------------|-------------------|-------------------|
| Arrêté        | 1127 | 08/03/2010 | TAIOHAE-NUKU HIVA | Modif. Nouveau    |
| Arrêté        | 9027 | 07/12/2009 | TAIOHAE-NUKU HIVA | Nouveau           |
| Arrêté        | 1574 | 19/04/1994 | TAIOHAE-NUKU HIVA | Initial et abrogé |

### 2°) Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est passé à 6 agents depuis mai 2014 :



### 3°) Détail des ouvrages de production

Le parc de groupes électrogènes fixes de production est le suivant : (englobant Taiohae, Aakapa et Taipivai)

| Regroupement positionnement | Marque du Groupe | Type de fonctionnement | Puissance nominale (kVA) | Puissance installée (kW) | Puissance utile (kW) | Numéro d'immobilisation | Appellation | Numéro de série     | Date de mise en service | Heure de Marche au 01/01/2015 | Heure de fonctionnement |
|-----------------------------|------------------|------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------|-------------------------|-------------|---------------------|-------------------------|-------------------------------|-------------------------|
| G1 AAKAPA                   | FG WILSON        | BASE                   | 50                       | 40                       | 32                   | G215                    | P50G215     | FGWPPEU1KCPRD0652   | 01/12/2009              | 25266                         | 4673                    |
| G2 AAKAPA                   | FG WILSON        | BASE                   | 50                       | 40                       | 32                   | G268                    | P50G268     | FGWPPE0BADOA22536   | 01/08/2013              | 10215                         | 7017                    |
| G1 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 400                      | 320                      | 256                  | G192                    | P400G192    | FGWRPES7COMQ00870   | 01/12/2008              | 18455                         | 1134                    |
| G2 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 675                      | 540                      | 432                  | G196                    | P635G196    | FGWRPES8BATMO1113   | 02/07/2009              | 24812                         | 3630                    |
| G3 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 400                      | 320                      | 256                  | G153                    | P400G153    | FGWRPES2TPD504489   | 29/09/2006              | 31346                         | 1217                    |
| G4 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 685                      | 540                      | 432                  | G197                    | P635G197    | FGWRPES9KATM0D0963  | 02/07/2009              | 17646                         | 2046                    |
| G5 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 685                      | 540                      | 432                  | G228                    | P635G228    | FGWRPES9CATMO1297   | 08/11/2010              | 15873                         | 4042                    |
| G6 TAI OHAE                 | FG WILSON        | BASE                   | 400                      | 320                      | 256                  | G169                    | P450G169    | FGWRPES7ECMC00835   | 16/04/2008              | 24518                         | 3007                    |
| Turbine Taipivai 1          | HYDROLEC         |                        | 500                      | 400                      | 400                  | H001                    |             | PELTON AXE VERTICAL | ()                      | 54922                         | 6847                    |
| Turbine Taipivai 2          | BOUVIER          |                        | 275                      | 220                      | 220                  | H002                    |             | PELTON AXE VERTICAL | ()                      | 17824                         | 7024                    |

Le groupe 3 de Taiohae sera remplacé par un P400 en 2015.

### 4°) Données de production : englobant Taiohae, Aakapa et Taipivai

La production thermique englobant Taiohae et Aakapa pour l'année 2014 est de 3,313 GWh contre 3,243 GWh en 2013, soit une légère hausse de 2%. 1 581 060 kWh ont été produits dans les centrales hydroélectriques (Taipivai 1 & 2) contre 1 750 870 kWh en 2013.

916 332 litres de gazole ont été consommés en 2014 – par rapport à 905 300 litres pour 2013.

2 390 litres d'huile ont été consommés en 2014.

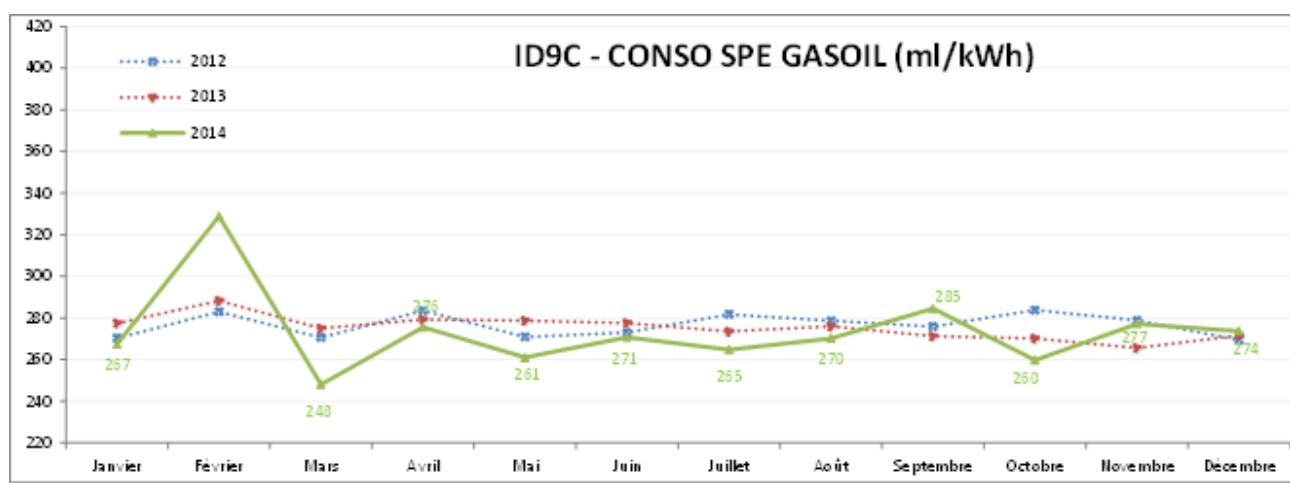
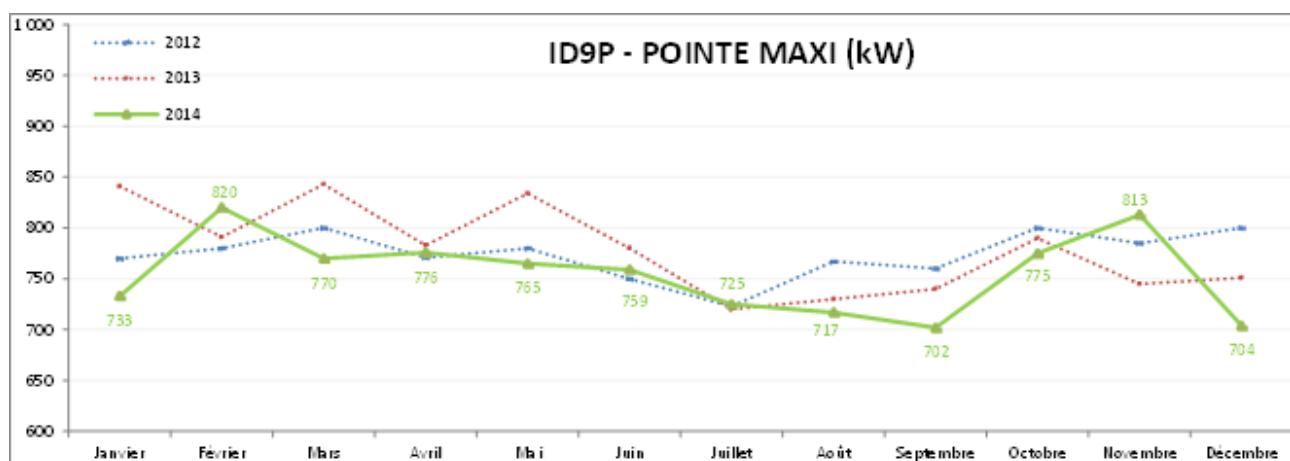
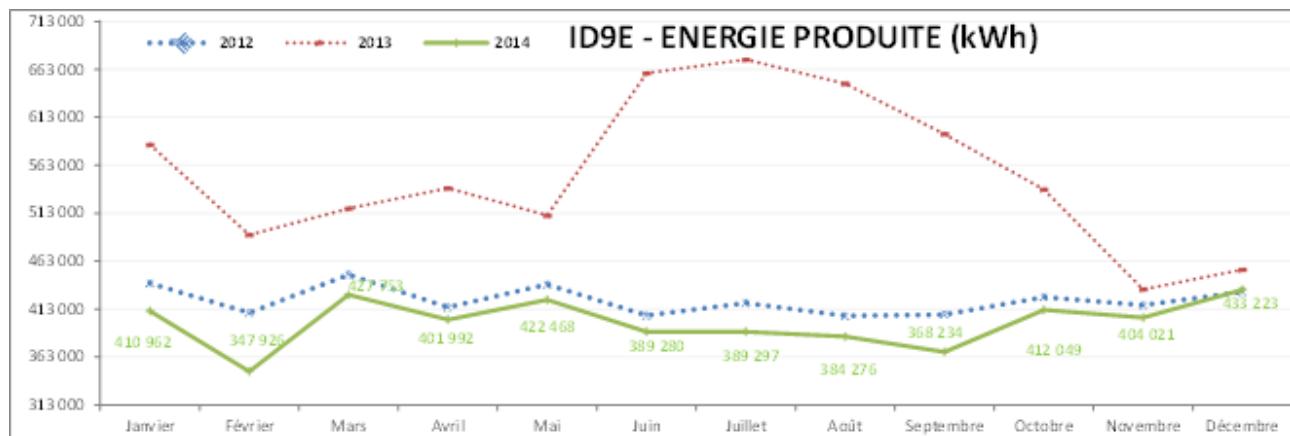
La puissance appelée de pointe reste stable, elle est à 835 kW pour le réseau principal en 2014 à l'identique de 2013.

| NUKU HIVA PRODUCTION | Mensuelle (kWh) | Pointe Maxi en kWh | Conso gazole (l) | Conso spéc. (ml/kWh) | Conso huiles (l) |
|----------------------|-----------------|--------------------|------------------|----------------------|------------------|
|----------------------|-----------------|--------------------|------------------|----------------------|------------------|

#### 2 014

|           |                  |            |                |            |   |              |
|-----------|------------------|------------|----------------|------------|---|--------------|
| Janvier   | 366 714          | 733        | 99 420         | 271        | - | 466          |
| Février   | 220 099          | 820        | 72 880         | 331        |   | 282          |
| Mars      | 190 698          | 770        | 49 300         | 259        |   | 156          |
| Avril     | 290 753          | -          | 80 500         | 277        |   | 272          |
| Mai       | 286 034          | 765        | 75 800         | 265        |   | 159          |
| Juin      | 277 036          | -          | 76 100         | 275        |   | 399          |
| Juillet   | 291 759          | 725        | 78 520         | 269        |   | 208          |
| Août      | 276 920          | 717        | 76 049         | 275        |   | 287          |
| Septembre | 267 768          | 702        | 77 150         | 288        |   | 378          |
| Octobre   | 312 440          | 775        | 82 503         | 264        |   | 264          |
| Novembre  | 303 894          | 813        | 85 181         | 280        |   | 246          |
| Décembre  | 229 863          | 704        | 62 929         | 274        |   | 205          |
|           | <b>3 313 978</b> | <b>820</b> | <b>916 332</b> | <b>277</b> |   | <b>2 390</b> |

**Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil**

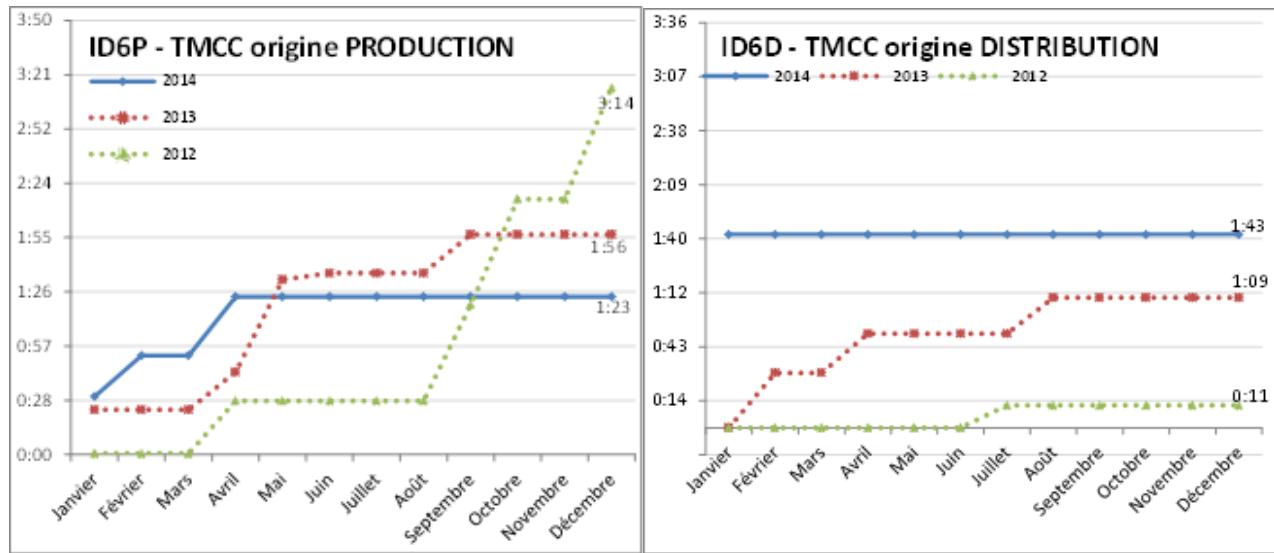
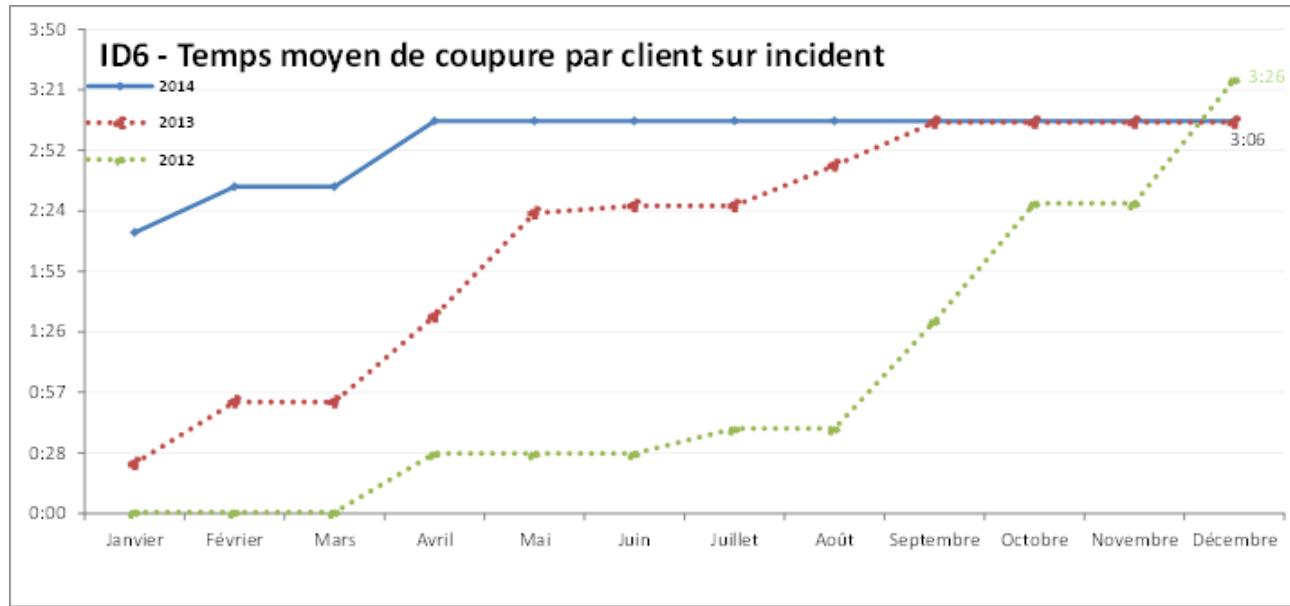


## 5°) Qualité de service

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

Une qualité de service maintenue avec un TMCC de 3h06

- TMCC incidents production : 01h23** dû à des problèmes techniques sur les groupes thermiques
- TMCC incidents distribution : 01h43** dû à la chute d'un cocotier sur le réseau mixte aérien à Taipivai



## **6°) Qualité – sécurité – environnement**

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

L’exercice incendie annuel a eu lieu le 10 juillet 2014. Ce type d’exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention.

### **Traitement des effluents**

2080 litres d’huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2014 (Société TOTAL)

### **Formation**

En 2014, 3 modules de formations ont été mis en place pour tous nos agents des îles - TST Recyclage Branchement / Photovoltaïque / Batterie (de septembre à fin novembre 2014).

## **7°) Travaux significatifs – faits marquants**

L’assistance à la commune de NUKU HIVA se poursuit pour la réalisation d’un projet de 20 kW sur la conduite d’amenée d’eau potable d’Aakapa.

Maintenance réseau : 10 supports HT/BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance

## **8°) Données production – détail TAIOHAE et AAKAPA**

### **TAIOHAE - DONNEES PRODUCTION**

Une hausse de 1,8 % pour la production thermique pour l’année 2014 et une baisse pour la consommation spécifique qui passe à 272 kWh en 2014 contre 275 en 2013.

| <b>Taiohae<br/>PRODUCTION</b> | Mensuelle<br>(kWh) | Pointe Maxi en<br>kWh | Conso gazole<br>(l) | Conso spéci.<br>(ml/kWh) |
|-------------------------------|--------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------|
| <b>2 014</b>                  |                    |                       |                     |                          |
| Janvier                       | 356 402            | 733                   | 95 300              | 267                      |
| Février                       | 211 346            | 820                   | 69 500              | 329                      |
| Mars                          | 181 023            | 770                   | 44 900              | 248                      |
| Avril                         | 281 212            | -                     | 77 500              | 276                      |
| Mai                           | 276 648            | 765                   | 72 200              | 261                      |
| Juin                          | 267 740            | -                     | 72 500              | 271                      |
| Juillet                       | 281 397            | 725                   | 74 500              | 265                      |
| Août                          | 267 496            | 717                   | 72 269              | 270                      |
| Septembre                     | 259 024            | 702                   | 73 700              | 285                      |
| Octobre                       | 303 729            | 775                   | 78 903              | 260                      |
| Novembre                      | 294 541            | 813                   | 81 631              | 277                      |
| Décembre                      | 220 518            | 704                   | 59 129              | 268                      |
|                               | <b>3 201 076</b>   | <b>820</b>            | <b>872 032</b>      | <b>273</b>               |

#### AAKAPA - DONNEES PRODUCTION

Une hausse de 10% pour la production thermique pour l'année 2014 et la consommation spécifique reste toujours élevée sur ces petits groupes, avec une légère amélioration par rapport à 2013.

| <b>Aakapa<br/>PRODUCTION</b> | Mensuelle<br>(kWh) | Conso gazole<br>(l) | Conso spéci.<br>(ml/kWh) |
|------------------------------|--------------------|---------------------|--------------------------|
| Janvier                      | 10 312             | 4 120               | 400                      |
| Février                      | 8 753              | 3 380               | 386                      |
| Mars                         | 9 675              | 4 400               | 455                      |
| Avril                        | 9 541              | 3 000               | 314                      |
| Mai                          | 9 386              | 3 600               | 384                      |
| Juin                         | 9 296              | 3 600               | 387                      |
| Juillet                      | 10 362             | 4 020               | 388                      |
| Août                         | 9 424              | 3 780               | 401                      |
| Septembre                    | 8 744              | 3 450               | 395                      |
| Octobre                      | 8 711              | 3 600               | 413                      |
| Novembre                     | 9 353              | 3 550               | 380                      |
| Décembre                     | 9 345              | 3 800               | 407                      |
|                              | <b>112 902</b>     | <b>44 300</b>       | <b>392</b>               |

### TAIPIVAI - DONNEES PRODUCTION

| TAIPIVAI<br>PRODUCTION      | Mensuelle<br>(kWh) |
|-----------------------------|--------------------|
| Janvier                     | 54 560             |
| Février                     | 136 580            |
| Mars                        | 246 730            |
| Avril                       | 120 780            |
| Mai                         | 145 820            |
| Juin                        | 121 540            |
| Juillet                     | 107 900            |
| Août                        | 116 780            |
| Septembre                   | 109 210            |
| Octobre                     | 108 320            |
| Novembre                    | 109 480            |
| Décembre                    | 203 360            |
| <b>Total en<br/>Moyenne</b> | <b>1 581 060</b>   |

### **9°) Unités d'œuvres de la concession de Nuku Hiva**

|   |           |
|---|-----------|
| Puissance garantie en kW                              | 1024      |
| Nb de kWh vendus                                      | 4 230 764 |
| Quantité en litre de combustible                      | 916 332   |
| Nb de kWh thermique produit                           | 3 313 978 |
| Nb de kWh hydro acheté par tarif                      | 1 581 060 |
| Nb de kWh solaire acheté par tarif                    | 66 945    |
| Nb de km de réseaux hors branchements                 | 66,6      |
| Puissance totale en kva des transformateurs installés | 4520      |
| Nombre d'abonnés (BT et HT)                           | 1 061     |

|                                    | 45 F/kWh | 40 F/kWh | 35 F/kWh | 23,64 F/kWh | 40F/kWh Electra |
|------------------------------------|----------|----------|----------|-------------|-----------------|
| Nb de kWh solaire acheté par tarif | 0        | 66 368   | 0        | 577         | 0               |

## 10°)Raccordement solaire

| Concession | Global période 2009 à 2014     |                            | 2014                           |                            |                                     |                |                 |               |                          |         |
|------------|--------------------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|----------------|-----------------|---------------|--------------------------|---------|
|            | Nombre de centrales raccordées | Puissance raccordée en kWc | Nombre de centrales raccordées | Puissance raccordée en kWc | Nombre de producteurs par puissance |                |                 |               | Nbre d'instal. par tarif |         |
|            |                                |                            |                                |                            | inf 10 kWc                          | de 10 à 36 kWc | de 36 à 100 kWc | sup à 100 kWc | 15,98 f                  | 23,64 f |
| NUKU HIVA  | 3                              | 75                         | 0                              | 0                          | 0                                   | 0              | 0               | 0             | 0                        | 0       |

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

# Bilan et compte de résultat de la concession

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

### Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 88 % du total du bilan et sont obtenus par imputation directe par concession.

Les autres postes relatifs aux actifs circulants et dettes d'exploitation, lesquels ne représentent que 12 % du total bilan, souvent indifférenciés entre les deux concessions de Tahiti, sont répartis au prorata :

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les créances ;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour la PIDR (provision pour indemnité départ à la retraite), et les dettes sociales ;
- du nombre de kWh pour les dettes fiscales.

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 ». Elle sert de base au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

### Compte de résultat

#### • Postes du compte de résultat

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

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

**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 des 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.

**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 2014 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,078 % :

- le “spread” appliqué aux besoins de trésorerie est de + 2 point ce qui donne un taux d'emprunt de 2,078%
- le “spread” appliqué aux excédents de trésorerie est de + 1 point ce qui donne un taux de placement de 1,078%

Sur 2013 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,225 % :

- le “spread” appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,025%

- le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 0,225% correspondant à l'Euribor 3 mois.

**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 ne analytique 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 après péréquation, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 45,43 % en 2014 (46,04 % en 2013).

- **Principes de répartition des coûts indirects**

#### **0. Rappel :**

Enfin il est à préciser que seules les activités directement liées à la production et distribution d'électricité sont imputées dans le compte de la délégation. Les autres activités du Groupe (hôtellerie, services) font l'objet de comptabilité distincte sans aucun lien avec les activités des concessions

#### **1. Les frais de siège :**

Ils sont répartis sur les filiales, les activités concédées et les activités « hors concession ».

La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges « transitant » par EDT

La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités hors concession (travaux, maintenance EP...) que concédées

Au sein des activités concédées, la quote-part revenant à chaque concession est déterminée au prorata du nombre des abonnés.

#### **2. Les coûts d'implantation Puurai :**

Constitué des loyers, frais de personnel, entretien, assurances sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées

**3. Les coûts de production :**(achats de combustibles et d'énergies, coûts d'entretien des groupes et centrales, amortissements, provisions...) des centrales communes à certaines îles (Tahiti et Raiatea) sont répartis entre les concessions concernées (Tahiti Nord et Secosud d'une part, Taputapuatea et Tumaraa d'autre part) au prorata des kWh vendus.

#### **4. Les coûts du frêt du magasinage :**

Regroupés au sein des services magasin et approvisionnement ces coûts sont ventilés sur les sorties de stock et donc imputés en charges ou en immobilisation sur les concessions concernées

#### **5. Les coûts informatiques :**

Regroupés au sein du service ad hoc ces coûts sont répartis en fonction du nombre de PC présents dans chaque service.

#### **6. Le service de support aux îles situé à Puurai :**

Les coûts de fonctionnement de ce service sont répartis sur les concessions des îles concernées au prorata des temps passés

Les dépenses de ce service engagées pour le compte des îles/concessions sont imputées directement sur les îles/concessions bénéficiaires de ces dépenses

### **7. Le service clientèle :**

Les dépenses communes à l'ensemble des concessions donc hors agences sont reventilées sur les concessions bénéficiaires au prorata du nombre d'abonnés.

### **8. Allocation CE :**

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

Les répartitions primaires (cout d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains couts sur les services. Ces derniers sont ensuite ventilés sur les concessions (répartitions secondaires).

Le tableau ci-dessous met en évidence l'impact de ces répartitions secondaires, service par service, sur le résultat de la concession

| Répartition                   | Montant total à répartir (MF) | Montant réparti dans les concessions (MF) | Montant réparti sur Nuku Hiva (MF) | Clé de répartition                           | Valeur totale de la clé | Valeur de la clé pour Nuku Hiva |
|-------------------------------|-------------------------------|---|------------------------------------|--|-------------------------|---------------------------------|
| Frais de siège                | 1 225,5                       | 1 113,1                                   | 13,9                               | Nombre d'abonnés                             | 85 071,0                | 1 061,0                         |
| Exploitation des îles         | 247,1                         | 231,2                                     | 14,9                               | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 686,7                   | 44,4                            |
| Clientèle îles                | 44,5                          | 43,8                                      | 2,0                                | Nombre d'abonnés îles                        | 23 091,0                | 1 061,0                         |
| Exploitation hydro            | 74,1                          | 10,1                                      | 0,0                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 1,8                     | 0,0                             |
| Exploitation réseau Tahiti    | 378,0                         | 303,2                                     | 0,0                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 363,5                   | 0,0                             |
| Exploitation thermique Tahiti | 264,8                         | 264,8                                     | 0,0                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 582,4                   | 0,0                             |
| Suivi et développement        | 52,7                          | 45,1                                      | 0,1                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 77,1                    | 0,1                             |
| Travaux production            | 85,4                          | 43,9                                      | 4,5                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 27,8                    | 2,8                             |
| Travaux réseau                | 73,9                          | 34,5                                      | 0,7                                | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 44,7                    | 1,0                             |

## 2°) – Variation de prix

### Variation du prix achat des hydrocarbures

|                      | Prix du Fioul | Prix du Go Tahiti | Prix du Go Iles | Arrêté CM   |
|----------------------|---------------|-------------------|-----------------|---|
| Jusqu'au 30/06/ 2008 | 38,680        | 56,200            | 40,000          | Arrêté 773 CM du 14/09/05   |
| Acpt du 01/07/2008   | 53,740        | 77,270            | 54,240          | arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008) |
| Acpt du 02/2009      | 39,157        | 56,158            | 54,458          | arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)     |
| Acpt du 01/08/2009   | 44,157        | 58,458            | 60,158          | arrêté 1205 CM du 29/07/09  |
| Acpt du 08/2010      | 54,157        | 68,458            | 70,158          | arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10                               |
| Acpt du 05/2011      | 61,157        | 77,158            | 75,458          | Arrêté 0544 & 0546 CM du 21/04/11                                   |
| Acpt du 08/2011      | 62,836        | 78,837            | 77,137          | Arrêté 1084 & 1087 CM du 27/07/11                                   |
| Acpt du 03/2012      | 64,336        | 80,337            | 79,137          | Arrêté 298 à 301 CM du 27/02/2012                                   |
| Acpt du 10/2014      | 47,836        | 80,337            | 79,137          | Arrêté 1747 CM du 26/11/2014  |

### 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 14/09/2005  |
| Acpt du 01/07/2008   | 32,48     | 16,54 | Avenant 14 du 30/06/2008 - Convention N°80229  |
| Acpt du 02/2009      | 30,98     | 17,17 | Avenant 15 du 06/02/2009 - Convention N°90056  |
| Acpt du 01/08/2009   | 31,89     | 17,25 | Arrêté 1207 CM du 29/07/2009   |
| Acpt du 08/2010      | 33,33     | 16,73 | Arrêté 1249 CM du 28/07/2010   |
| Acpt du 03/2011      | 33,67     | 17,03 | Arrêté 0225 CM du 24/02/2011   |
| Acpt du 05/2011      | 35,14     | 17,03 | Arrêté 0547 CM du 21/04/2011   |
| Acpt du 08/2011      | 35,49     | 17,03 | absence d'actualisation  |
| Acpt du 03/2012      | 35,96     | 17,70 | Avenant 16 du 16/03/2012 - Convention N°1455   |
| Acpt du 10/2013      | 35,52     | 18,10 | Avenant 16b du 01/10/2013 - Convention N°5862<br>(incluant une baisse temporaire du P ref de 0,74) |

### 3°) – Commentaires

Les ventes diminuent de (-2,2 %) en volume passant de 4,33 GWh à 4,23 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires baisse de (- 3,4 %) soit 157 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 37,21 F/kWh contre 37,69F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 1,3 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 22,18 F/kWh produit en 2013 à 20,75F en 2014 soit (- 6,5 %).

La **marge énergie** diminue de (**- 2,70 MF**), cette baisse s'analyse en 2 effets:

|   |             |
|---|-------------|
| - Effet volume résultant du nombre de KWh produit de :                            | (- 5,49 MF) |
| - diminution du CA à tarifs constant:   | (- 3,60 MF) |
| - hausse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant : | (- 1,89 MF) |
| - Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat          | (+ 2,79 MF) |
| - diminution du prix moyen des ventes :   | (- 2,03 MF) |
| - baisse du prix du carburant:  | (+ 4,82 MF) |

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (+50 MF) de production hydro du concessionnaire :
  - (+44 MF) lié à la reprise exceptionnelle en 2013 de PR et d'AT sur la turbine de la centrale de Taipivai en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
  - (+5 MF) des couts de maintenance
- (-43 MF) de charges calculées :
  - (-36 MF) de production, dont (-32 MF) de charges non récurrentes en 2013 en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
  - (-7 MF) de distribution liée à des dotations exceptionnelles en 2013.
- (- 4MF) de frais de siège à un niveau moindre en raison de l'absence de nouveaux risques à provisionner

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -101 MF contre -96 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quotepart de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 3,6 MF (0,85 F x 4 230 764 kWh vendus).

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

| ACTIF                                    | Nuku Hiva          |                    |
|--|--------------------|--------------------|
|  | 2 014              | 2 013              |
| Immobilisations concédées                | 845 982 226        | 826 254 062        |
| Immobilisations privées                  | 49 185 099         | 41 537 908         |
| Immobilisations financières              | -                  | -                  |
| Immobilisations en-cours                 | 5 358 879          | 13 774 155         |
| Avances et acomptes                      | -                  | -                  |
| Total immobilisations brutes             | 900 526 204        | 881 566 125        |
| Amortissements et provisions             | - 358 651 640      | 310 531 510        |
| <b>Immobilisations nettes</b>            | <b>541 874 564</b> | <b>571 034 615</b> |
| Stock                                    | 23 074 162         | 21 419 751         |
| Créances clients                         | 34 716 649         | 33 624 352         |
| Autres créances                          | 6 268 650          | 2 959 859          |
| Charges constatées d'avance              | -                  | -                  |
| Provisions pour dépréciation             | - 1 970 987        | 643 561            |
| <b>Stock et créances nets</b>            | <b>62 088 475</b>  | <b>57 360 401</b>  |
| <b>Placements et trésorerie</b>          | <b>-</b>           | <b>-</b>           |
| <b>Compte courant du concessionnaire</b> | <b>19 504 910</b>  | <b>-</b>           |
| <b>TOTAL ACTIF</b>                       | <b>623 467 949</b> | <b>628 395 016</b> |

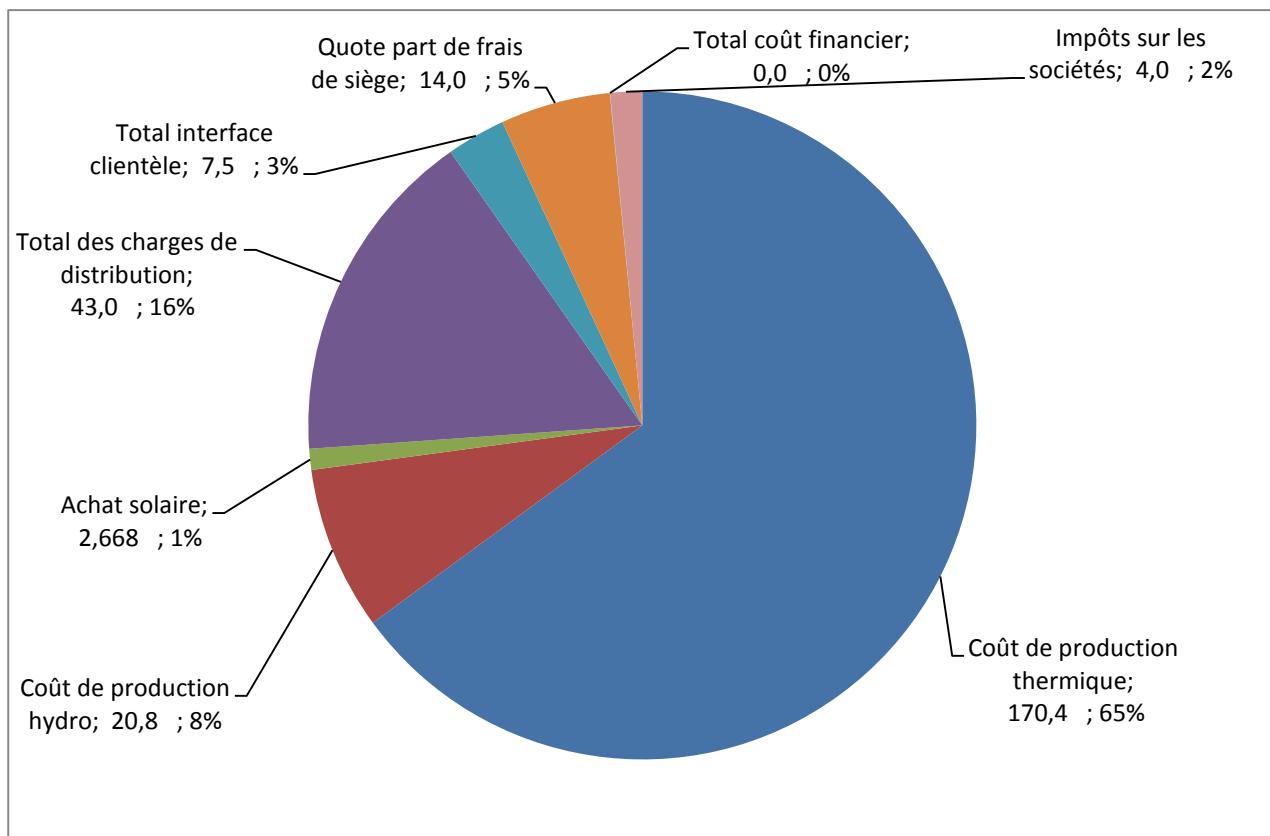
| PASSIF   | Nuku Hiva          |                    |
|--|--------------------|--------------------|
|  | 2 014              | 2 013              |
| Capital  | 3 611 163          | 6 671 602          |
| Réserves   | 3 611 163          | 6 671 602          |
| Report à nouveau                                   | -                  | -                  |
| Résultat   | -                  | -                  |
| <b>Capitaux propres</b>                            | <b>50 356 623</b>  | <b>42 752 281</b>  |
| <b>Droits des tiers et concédants</b>              | <b>505 066 522</b> | <b>507 425 437</b> |
| Caducité et provision pour renouvellement          | 9 704 432          | 7 207 831          |
| Autres provisions                                  | -                  | -                  |
| <b>Provision pour risques et charges</b>           | <b>514 770 954</b> | <b>514 633 268</b> |
| <b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b> | <b>-</b>           | <b>2 333 075</b>   |
| Emprunts et dettes financières                     | -                  | -                  |
| Clients - avances sur consommation                 | 8 286 278          | 8 370 118          |
| Fournisseurs                                       | 24 376 612         | 29 556 007         |
| Dettes fiscales et sociales                        | 21 913 318         | 24 078 665         |
| Autres dettes                                      | 153 000            | -                  |
| Produits consatés d'avance                         | -                  | -                  |
| <b>Emprunts et dettes</b>                          | <b>54 729 208</b>  | <b>62 004 790</b>  |
| <b>TOTAL PASSIF</b>                                | <b>623 467 949</b> | <b>628 395 016</b> |

| COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION                   | Nuku Hiva           |                     |
|---|---------------------|---------------------|
|   | 2014                | 2013                |
| <b>Ventes d'énergie</b>                             | <b>157 433 759</b>  | <b>163 056 608</b>  |
| nombre de kWh vendus                                | 4 230 764           | 4 326 218           |
| prix moyen  | 37,21               | 37,69               |
| <br><b>Production Thermique du concessionnaire</b>  |                     |                     |
| Nb de kWh produits (nets de consommations internes) | 3 313 978           | 3 243 725           |
| Energie   | -67 491 054         | -71 011 234         |
| Maintenance et fonctionnement                       | -76 370 767         | -74 911 112         |
| Amortissement des actifs de concession              | -26 585 616         | -62 424 323         |
| <b>Coût de production</b>                           | <b>-170 447 437</b> | <b>-208 346 669</b> |
| <b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>              | <b>-20,37</b>       | <b>-21,89</b>       |
| <b>Coût de production / kWh produit</b>             | <b>-51,43</b>       | <b>-64,23</b>       |
| <br><b>Production Hydro du concessionnaire</b>      |                     |                     |
| Nb de kWh produits                                  | 1 581 060           | 1 750 870           |
| Energie   | -14 861 887         | -10 075 419         |
| Maintenance   | -5 949 654          | 39 184 172          |
| Autres  | -20 811 541         | 29 108 753          |
| <b>Coût de production</b>                           | <b>-13,16</b>       | <b>16,63</b>        |
| <br><b>Livraisons directes sur le réseau</b>        |                     |                     |
| <br><b>Achats producteurs solaires</b>              |                     |                     |
| Nb de kWh achetés                                   | 66 945              | 51 991              |
| <b>Coût d'achat</b>                                 | <b>-2 668 351</b>   | <b>-2 075 211</b>   |
| <b>Coût / kWh</b>                                   | <b>-39,86</b>       | <b>-39,91</b>       |
| <br><b>Total énergie injectée en distribution</b>   |                     |                     |
| Nb de kWh   | 4 961 983           | 5 046 586           |
| Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution     | -193 927 329        | -181 313 127        |
| Coût / kWh  | -39,08              | -35,93              |

| COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION  | Nuku Hiva           |                     |
|--|---------------------|---------------------|
|  | 2014                | 2013                |
| Energie livrée aux compteurs   |                     |                     |
| Nb de kWh  | 4 230 764           | 4 326 218           |
| Coût de l'énergie distribuée   | -165 349 381        | -155 431 826        |
| <b>Distribution</b>  |                     |                     |
| - Maintenance et Fonctionnement  | -34 743 204         | -37 150 335         |
| - Amortissement des actifs de concession   | -8 255 807          | -15 640 735         |
| <b>Total des charges de distribution</b>   | <b>-42 999 011</b>  | <b>-52 791 070</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-10,16</b>       | <b>-12,20</b>       |
| <b>Interface clientèle</b>   |                     |                     |
| - Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....) | 1 061 577           | 1 123 328           |
| - Affranchissements  | -1 376 604          | -1 402 140          |
| - Fonctionnement   | -7 182 834          | -6 289 835          |
| <b>Total interface clientèle</b>   | <b>-7 497 861</b>   | <b>-6 568 647</b>   |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-1,77</b>        | <b>-1,52</b>        |
| Coût brut de l'énergie livrée aux clients  | -244 424 201        | -240 672 844        |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-57,77</b>       | <b>-55,63</b>       |
| <b>Frais de siège (quote part activités concédées)</b>                           | <b>-13 969 700</b>  | <b>-18 240 606</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-3,30</b>        | <b>-4,22</b>        |
| <b>Total coût financier</b>  | <b>-48 481</b>      | <b>-289 994</b>     |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-0,01</b>        | <b>-0,07</b>        |
| <b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>               | <b>-258 442 382</b> | <b>-259 203 444</b> |
| Par kWh vendu  | -61,09              | -59,91              |
| <b>Péréquation inter îles</b>  | <b>108 658 440</b>  | <b>109 791 725</b>  |
| Par kWh vendu  | 25,68               | 25,38               |
| <b>Impôts sur les sociétés</b>   | <b>-4 038 653</b>   | <b>-6 973 287</b>   |
| <b>Résultat net par concession</b>   | <b>3 611 163</b>    | <b>6 671 602</b>    |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>0,85</b>         | <b>1,54</b>         |

## Synthèse de la répartition des coûts – NUKU HIVA

2014 (en MF et en %)



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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

|                     | <b>2013</b>        | <b>Acquisition</b> | <b>Cession</b>   | <b>2014</b>        |
|---------------------|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| <b>Production</b>   | 474 758 193        | 8 755 284          | 2 027 674        | 481 485 803        |
| <b>Distribution</b> | 351 495 869        | 13 410 511         | 409 957          | 364 496 423        |
| <b>Total</b>        | <b>826 254 062</b> | <b>22 165 795</b>  | <b>2 437 631</b> | <b>845 982 226</b> |

(1) dont 10 MF de réseaux

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 22,2 MF dont :

- 8,8 MF en production dont 0,4 MF pour l'agencement bâtiment, 4,9 MF pour l'énergie, 0,4 MF pour la sécurité, 0,4 MF pour le bâtiment et 2,7 MF pour l'agencement terrain.
- 13,4 MF en distribution dont 1,1 pour le transformateur, 6 MF pour le réseau aérien, 4,4 MF pour le réseau souterrain et 1,9 MF pour le branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 2,4 MF dont :

- 2 MF sur la production dont 2 MF pour le bâtiment.
- 0,4 MF sur la distribution dont 0,4 pour le réseau aérien.

Les immobilisations en cours s'élèvent à 5,3 MF contre 11 MF fin 2013 soit une baisse de 5,7 MF.

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

| Ets       | Composants                           | Date de mise en service | Durée Amort | Date de fin de vie | Valeur Brute       | Amortissement technique | Amortissement technique pour ordre | Provision pour renouvellement | Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU) | Dotation/Reprise Global |                  |                  | ATO +/-        |
|-----------|--------------------------------------|-------------------------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--|-------------------------|------------------|------------------|----------------|
|           |                                      |                         |             |                    |                    |                         |                                    |                               |  | AT                      | PR               | Caducité         |                |
| 52        | A.N CONSTRUCTION AAKAPA              | 01/01/1985              | 420         | 01/01/2020         | 6 365 512          | 4 868 319               | -                                  | -                             |  | 299 438                 | -                | -                | -              |
| 52        | BATIMENT AAKAPA NUKU HIVA            | 01/01/1985              | 420         | 01/01/2020         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P45 AAKAPA                 | 01/10/2005              | 87          | 01/01/2013         | 2 185 500          | 2 185 500               | -                                  | 707 311                       |  | -                       | 334 425          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P50E2 AAKAPA NU            | 01/12/2009              | 84          | 01/12/2016         | 2 750 615          | 1 901 732               | -                                  | 191 652                       |  | 442 896                 | 36 480           | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P50-1 AAKAPA               | 01/08/2013              | 84          | 01/08/2020         | 3 215 370          | 650 730                 | -                                  | -                             |  | 459 339                 | -                | -                | -              |
| 52        | A.N FILIERE AAKAPA                   | 01/01/1985              | 300         | 01/01/2010         | 127 374            | 127 374                 | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | FILIERE AAKAPA                       | 01/01/1985              | 300         | 01/01/2010         | -                  | -                       | -                                  | 844 692                       |  | -                       | -                | -                | -              |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE AAKAPA</b>         |                         |             |                    | <b>14 644 371</b>  | <b>9 733 655</b>        | <b>-</b>                           | <b>1 743 655</b>              | <b>9 806 704</b>                                   | <b>1 201 673</b>        | <b>370 905</b>   | <b>806 278</b>   | <b>-</b>       |
| 52        | RENOVAT <sup>®</sup> CLOTURE TAIOMAE | 01/01/2014              | 0           | 01/01/2014         | 2 709 977          | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | A.N CONSTRUCTION TAIOMAE             | 01/01/1994              | 420         | 01/01/2029         | 89 427 846         | -                       | 47 587 809                         | -                             |  | -                       | -                | -                | 2 988 574      |
| 52        | BATIMENT TAIOMAE NUKU                | 01/01/1994              | 420         | 01/01/2029         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | EXT BATIMENT TAIOMAE CENT            | 29/09/2006              | 268         | 29/01/2029         | 1 608 340          | -                       | 594 524                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 72 015         |
| 52        | F&P CLOTURE STOCKAGE GO              | 01/07/2014              | 174         | 01/01/2029         | 370 500            | 12 811                  | (35)                               | -                             |  | 12 811                  | -                | -                | (35)           |
| 52        | FG WILSON P450 TAIOMAE               | 01/12/2008              | 84          | 01/12/2015         | 11 660 499         | 9 772 904               | -                                  | 1 742 965                     |  | 2 059 194               | 321 209          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P635 TAIOMAE G2            | 02/07/2009              | 84          | 02/07/2016         | 21 680 134         | 16 083 291              | -                                  | 1 683 357                     |  | 3 724 331               | 331 597          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P400 P1 TAIOMAE            | 29/09/2006              | 84          | 29/09/2013         | 12 957 450         | 12 957 450              | -                                  | 713 723                       |  | -                       | 340 923          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P635 TAIOMAE G4            | 02/07/2009              | 84          | 02/07/2016         | 21 680 134         | 16 251 403              | -                                  | 1 662 683                     |  | 3 612 465               | 345 353          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P635 TAIOMAE               | 08/11/2010              | 84          | 08/11/2017         | 21 140 115         | 12 018 057              | -                                  | 1 812 613                     |  | 3 197 605               | 444 131          | -                | -              |
| 52        | FG WILSON P400 TAIOMAE               | 16/04/2008              | 84          | 16/04/2015         | 15 176 554         | 14 330 477              | -                                  | -                             |  | 2 900 836               | -                | -                | -              |
| 52        | A.N FILIERE TAIOMAE                  | 01/01/1994              | 300         | 01/01/2019         | 1 830 034          | 1 415 616               | -                                  | -                             |  | 103 605                 | -                | -                | -              |
| 52        | FILIERE TAIOMAE                      | 01/01/1994              | 300         | 01/01/2019         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | INSTALL 1GRPE NUKU HIVA              | 29/09/2006              | 268         | 29/01/2029         | 140 240            | -                       | 51 839                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 6 280          |
| 52        | FOURN.ENS.COMPTAG.THOKEIM            | 01/06/2009              | 235         | 01/01/2029         | 1 998 909          | -                       | 569 902                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 102 072        |
| 52        | COMB F&P GRPE P635 TAIOMA            | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 544 832            | 124 400                 | (21)                               | -                             |  | 124 400                 | -                | (94 409)         | -              |
| 52        | AIRE DEPOTAGE TAIOMAE NUK            | 01/01/2011              | 216         | 01/01/2029         | 3 753 708          | 834 157                 | (1)                                | -                             |  | 834 157                 | -                | (625 618)        | -              |
| 52        | FIL.EAU GRPE P635 TAIOMAE            | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 847 819            | 193 580                 | (33)                               | -                             |  | 193 580                 | -                | (146 911)        | -              |
| 52        | INSTALLATION CONDENSATEUR            | 15/10/2007              | 255         | 15/01/2029         | 4 268 852          | -                       | 1 448 619                          | -                             |  | -                       | -                | -                | 200 887        |
| 52        | CELLULE HTA CENT TAIOMAE             | 16/04/2008              | 248         | 16/12/2028         | 1 249 123          | -                       | 405 460                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 60 441         |
| 52        | F.ENER GRPE P635 TAIOMAE             | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 1 234 579          | 281 888                 | (49)                               | -                             |  | 281 888                 | -                | (213 929)        | -              |
| 52        | COFFRETS COMPTAGES TAIOMA            | 01/08/2013              | 185         | 01/01/2029         | 1 805 812          | 165 913                 | 27                                 | -                             |  | 165 913                 | -                | (48 779)         | -              |
| 52        | INSTALL 1GRPE NUKU HIVA              | 29/09/2006              | 268         | 29/01/2029         | 320 570            | -                       | 118 500                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 14 354         |
| 52        | ETUDES DDAE CENTR.TAIOMAE            | 01/10/2009              | 231         | 01/01/2029         | 1 686 794          | -                       | 460 036                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 87 626         |
| 52        | ENV T&P GRPE P635 TAIOMA             | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 111 083            | 25 363                  | (3)                                | -                             |  | 25 363                  | -                | (19 248)         | -              |
| 52        | SECURITE INCENDIE NUKU HI            | 30/06/2005              | 282         | 30/12/2028         | 12 638 561         | -                       | 5 110 698                          | -                             |  | -                       | -                | -                | 537 811        |
| 52        | INSTALL 1GRPE NUKU HIVA              | 29/09/2006              | 268         | 29/01/2029         | 49 020             | -                       | 18 121                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 2 195          |
| 52        | ARROSAGE MOUSSE CUVE                 | 01/08/2008              | 245         | 01/01/2029         | 1 800 551          | -                       | 565 886                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 88 190         |
| 52        | SYST EXTINC INCENDIE NUKU            | 01/05/2011              | 212         | 01/01/2029         | 10 281 962         | 2 136 650               | (2 657)                            | -                             |  | 2 136 650               | -                | (1 554 652)      | -              |
| 52        | INST EVENTS TAIOMAE NUKU             | 01/04/2012              | 201         | 01/01/2029         | 215 870            | 35 450                  | (8)                                | -                             |  | 35 450                  | -                | (22 562)         | -              |
| 52        | INSTALL 1GRPE NUKU HIVA              | 29/09/2006              | 268         | 29/01/2029         | 870 423            | -                       | 321 752                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 38 974         |
| 52        | CESSION CENTRALE TAIOMAE             |                         |             |                    | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | (1 011 237)    |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIOMAE</b>        |                         |             |                    | <b>244 060 291</b> | <b>86 639 410</b>       | <b>57 250 366</b>                  | <b>7 615 341</b>              | <b>185 321 069</b>                                 | <b>19 408 248</b>       | <b>1 783 213</b> | <b>3 015 299</b> | <b>462 039</b> |
| 52        | TERRAIN TAIPIVAI 1 NUKU              | 03/05/2013              | 0           | 03/05/2013         | 3 823 025          | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | A.N CONSTRUCT.TAIPIVAI 1             | 01/01/1985              | 420         | 01/01/2020         | 18 187 177         | 13 909 484              | -                                  | -                             |  | 855 538                 | -                | -                | -              |
| 52        | BATIMENT TAIPIVAI 1 NUKU             | 01/01/1985              | 420         | 01/01/2020         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |
| 52        | HYDROLEC TAIPIVAI                    | 01/01/1985              | 480         | 01/01/2025         | 19 527 781         | -                       | 14 664 318                         | -                             |  | -                       | -                | -                | 486 346        |
| 52        | A.N FILIERE TAIPIVAI 1               | 01/01/1985              | 300         | 01/01/2010         | 363 927            | 363 927                 | -                                  | -                             |  | -                       | -                | -                | -              |

| Ets       | Composants                                | Date de mise en service | Durée Amort | Date de fin de vie | Valeur Brute       | Amortissement technique | Amortissement technique pour ordre | Provision pour renouvellement | Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU) | Dotation/Reprise Global |                  |                  | ATO +/-          |
|-----------|---|-------------------------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--|-------------------------|------------------|------------------|------------------|
|           |   |                         |             |                    |                    |                         |                                    |                               |  | AT                      | PR               | Caducité         |                  |
| 52        | FILIERE TAIPIVAI 1                        | 01/01/1985              | 300         | 01/01/2010         | -                  | -                       | -                                  | 1 747 469                     |  | -                       | (391 800)        |                  | -                |
| 52        | TVX SECU CANAL DEVERSEUR                  | 01/01/2013              | 84          | 01/01/2020         | 413 000            | 118 000                 | -                                  | -                             |  | 59 000                  | -                |                  | -                |
| 52        | F&P GARDE CORPS BASSIN                    | 01/01/2014              | 72          | 01/01/2020         | 391 800            | 65 300                  | -                                  | -                             |  | 65 300                  | -                |                  | -                |
| 52        | CONDUITE FORCEE TAIPIVAI1                 | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 121 886 575        | -                       | 19 501 852                         | -                             |  |                         |                  |                  | 4 875 463        |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 1</b>          |                         |             |                    | <b>164 593 285</b> | <b>14 456 711</b>       | <b>34 166 170</b>                  | <b>1 747 469</b>              | <b>152 212 647</b>                                 | <b>979 838</b>          | <b>(391 800)</b> | <b>1 292 135</b> | <b>5 361 809</b> |
| 52        | A.N CONSTRUCT.TAIPIVAI 2                  | 01/01/1997              | 420         | 01/01/2032         | 7 534 687          | -                       | 3 874 984                          | -                             |  |                         |                  |                  | 215 277          |
| 52        | BATIMENT TAIPIVAI 2 NUKU                  | 01/01/1997              | 420         | 01/01/2032         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  |                         |                  |                  | -                |
| 52        | F&P SAS ARMOIRE CTRL TAIP                 | 01/01/2013              | 228         | 01/01/2032         | 804 400            | 84 558                  | 116                                | -                             |  | 84 558                  | -                |                  | (42 221)         |
| 52        | F&P VENTILAT° FORCEE TAIP                 | 01/01/2014              | 216         | 01/01/2032         | 422 754            | 23 422                  | 64                                 | -                             |  | 23 422                  | -                |                  | 64               |
| 52        | BOUVIER HYDROLEC TAIPIVAI                 | 01/01/1997              | 480         | 01/01/2037         | 3 972 591          | -                       | 1 402 092                          | -                             |  |                         |                  |                  | 116 841          |
| 52        | A.N FILIERE TAIPIVAI 2                    | 01/01/1997              | 300         | 01/01/2022         | 150 770            | -                       | 98 711                             | -                             |  |                         |                  |                  | 7 437            |
| 52        | FILIERE TAIPIVAI 2                        | 01/01/1997              | 300         | 01/01/2022         | -                  | -                       | -                                  | -                             |  |                         |                  |                  | -                |
| 52        | ARMOIRE AUTOMATE TAIP 2                   | 01/06/2014              | 211         | 01/01/2032         | 3 019 037          | 100 197                 | (39)                               | -                             |  | 100 197                 | -                |                  | (39)             |
| 52        | COMMUNICAT°CPL TAIPIVAI 2                 | 01/08/2014              | 209         | 01/01/2032         | 1 841 216          | 44 024                  | 24                                 | -                             |  | 44 024                  | -                |                  | 24               |
| 52        | TVX SECU CANAL DEVERSEUR                  | 01/01/2013              | 228         | 01/01/2032         | 375 000            | 39 420                  | 54                                 | -                             |  | 39 420                  | -                |                  | (19 683)         |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 2</b>          |                         |             |                    | <b>18 120 455</b>  | <b>291 620</b>          | <b>5 376 007</b>                   | <b>-</b>                      | <b>9 278 191</b>                                   | <b>291 620</b>          | <b>-</b>         | <b>396 643</b>   | <b>277 701</b>   |
| 52        | AN CONST CONCEDANT NUKU                   | 01/01/1992              | 420         | 01/01/2027         | 38 440 704         | -                       | 24 573 090                         | -                             |  |                         |                  |                  | 1 155 635        |
| 52        | AN FILIERE CONCED NUKU                    | 01/01/1992              | 300         | 01/01/2017         | 1 626 697          | -                       | 1 502 191                          | -                             |  |                         |                  |                  | 62 253           |
| <b>52</b> | <b>TOTAL AUTRES PRODUCTIONS NUKU HIVA</b> |                         |             |                    | <b>40 067 401</b>  | <b>-</b>                | <b>26 075 281</b>                  | <b>-</b>                      | <b>-</b>   | <b>-</b>                | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>1 217 888</b> |
| <b>52</b> | <b>TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA</b>         |                         |             |                    | <b>481 485 803</b> | <b>111 121 396</b>      | <b>122 867 824</b>                 | <b>11 106 465</b>             | <b>356 618 612</b>                                 | <b>21 881 379</b>       | <b>1 762 318</b> | <b>5 510 355</b> | <b>7 319 437</b> |
| 52        | TRANSFO N2012 TAIOMAE NUK                 | 01/07/2014              | 300         | 01/07/2039         | 1 143 042          | -                       | 22 861                             | -                             |  |                         |                  |                  | 22 861           |
| 52        | TRANSFO NUKU HIVA 99                      | 01/01/1999              | 300         | 01/01/2024         | 164 978            | -                       | 105 585                            | -                             |  |                         |                  |                  | 6 599            |
| 52        | TRANSFO NUKU HIVA 2000                    | 01/01/2000              | 300         | 01/01/2025         | 4 372 098          | -                       | 2 623 260                          | -                             |  |                         |                  |                  | 174 884          |
| 52        | TRANSFO NUKU HIVA 2003                    | 01/01/2003              | 300         | 01/01/2028         | 1 032 448          | -                       | 495 576                            | -                             |  |                         |                  |                  | 41 298           |
| 52        | TRANSFO ELEVATEUR NUKU                    | 01/11/2004              | 300         | 01/11/2029         | 1 484 046          | -                       | 603 514                            | -                             |  |                         |                  |                  | 59 362           |
| 52        | TRANSFO POSTE CP DP NUKU                  | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 97 816             | -                       | 33 260                             | -                             |  |                         |                  |                  | 3 913            |
| 52        | TRANSF N1011 TAIOMAE NUKU                 | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 819 062            | 43 246                  | 87 803                             | -                             |  | 43 246                  | -                |                  | (10 484)         |
| 52        | POSTE PROTECT° CENT NUKU                  | 01/11/2004              | 300         | 01/11/2029         | 7 614 826          | -                       | 3 096 696                          | -                             |  |                         |                  |                  | 304 593          |
| 52        | POSTE N1011 TAIOMAE NUKU                  | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 1 956 526          | 103 305                 | 209 739                            | -                             |  | 103 305                 | -                |                  | (25 044)         |
| 52        | AUT COMPOS N1011 TAIOMAE                  | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 4 597 063          | 242 725                 | 492 805                            | -                             |  | 242 725                 | -                |                  | (58 843)         |
| 52        | TELECOM NUKU HIVA 97                      | 01/01/1997              | 180         | 01/01/2012         | 299 720            | 299 720                 | -                                  | 85 628                        |  |                         |                  |                  | -                |
| 52        | TELECOM NUKU HIVA 98                      | 01/01/1998              | 180         | 01/01/2013         | 438 415            | 438 415                 | -                                  | 125 252                       |  |                         |                  |                  | -                |
| 52        | RES.AERIEN NUKU HIVA 2003                 | 01/01/2003              | 300         | 01/01/2028         | 3 630 628          | -                       | 1 742 704                          | -                             |  |                         |                  |                  | 145 225          |
| 52        | EXT BTA AER QTIER TEIKIHA                 | 30/05/2005              | 300         | 30/05/2030         | 469 466            | -                       | 180 016                            | -                             |  |                         |                  |                  | 18 778           |
| 52        | RESEAUX NUKU HIVA 2005                    | 01/06/2005              | 300         | 01/06/2030         | 91 656             | -                       | 35 133                             | -                             |  |                         |                  |                  | 3 666            |
| 52        | RESEAUX CP 51906 2005NUKU                 | 01/06/2005              | 300         | 01/06/2030         | 692 060            | -                       | 265 288                            | -                             |  |                         |                  |                  | 27 682           |
| 52        | RESEAUX HTA/BTA NUKU HIVA                 | 12/07/2005              | 300         | 12/07/2030         | 2 204 103          | -                       | 834 864                            | -                             |  |                         |                  |                  | 88 164           |
| 52        | EXT BTA QTIER KIMITETE                    | 13/12/2005              | 300         | 13/12/2030         | 516 898            | -                       | 187 118                            | -                             |  |                         |                  |                  | 20 676           |
| 52        | EP VILL HOOMI NUKU HIVA                   | 01/01/2006              | 300         | 01/01/2031         | 684 233            | -                       | 246 321                            | -                             |  |                         |                  |                  | 27 369           |
| 52        | RESEAUX NUKU HIVA 2006                    | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 31 458             | -                       | 10 693                             | -                             |  |                         |                  |                  | 1 258            |
| 52        | RESEAUX NUKU HIVA 2006                    | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 409 948            | -                       | 139 383                            | -                             |  |                         |                  |                  | 16 398           |
| 52        | RESEAUX NUKU HIVA 2006                    | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 739 384            | -                       | 251 388                            | -                             |  |                         |                  |                  | 29 575           |
| 52        | RESEAUX NUKU HIVA 2006                    | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 2 983 591          | -                       | 1 014 423                          | -                             |  |                         |                  |                  | 119 343          |
| 52        | RESEAU 15% EXT NUKU 06                    | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 441 198            | -                       | 150 008                            | -                             |  |                         |                  |                  | 17 648           |
| 52        | RENF RES BTA CP NUKUHIVA                  | 01/07/2006              | 300         | 01/07/2031         | 5 200 250          | -                       | 1 768 085                          | -                             |  |                         |                  |                  | 208 010          |
| 52        | EXT RES BTA VILL AAKAPA                   | 01/01/2007              | 300         | 01/01/2032         | 1 204 444          | -                       | 385 424                            | -                             |  |                         |                  |                  | 48 178           |

| Ets | Composants                | Date de mise en service | Durée Amort | Date de fin de vie | Valeur Brute | Amortissement technique | Amortissement technique pour ordre | Provision pour renouvellement | Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU) | Dotation/Reprise Global |    |          | ATO +/-   |
|-----|---------------------------|-------------------------|-------------|--------------------|--------------|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--|-------------------------|----|----------|-----------|
|     |                           |                         |             |                    |              |                         |                                    |                               |  | AT                      | PR | Caducité |           |
| 52  | EXT BTA TEKOHUOTETUA MROS | 01/01/2007              | 300         | 01/01/2032         | 202 230      | -                       | 64 712                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 8 089     |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2007 | 01/07/2007              | 300         | 01/07/2032         | 8 987 186    | -                       | 2 696 155                          | -                             |  | -                       | -  | -        | 359 488   |
| 52  | RESEAUX NUKUHIVA 2007     | 01/07/2007              | 300         | 01/07/2032         | 307 437      | -                       | 92 231                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 12 298    |
| 52  | RESEAUX NUKUHIVA 2007     | 01/07/2007              | 300         | 01/07/2032         | 467 440      | -                       | 140 234                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 18 698    |
| 52  | RESEAUX NUKU HIVA 2007    | 01/07/2007              | 300         | 01/07/2032         | 1 776 749    | -                       | 533 025                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 71 070    |
| 52  | 15% QUOTE PART EDT 2007   | 01/07/2007              | 300         | 01/07/2032         | 195 161      | -                       | 58 547                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 7 806     |
| 52  | RESEAU 2008 CONCEDANT     | 01/01/2008              | 300         | 01/01/2033         | 1 063 828    | -                       | 297 871                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 42 553    |
| 52  | EXT SOUT 14A BTAS HANGAR  | 30/04/2008              | 300         | 30/04/2033         | 547 670      | -                       | 132 391                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 22 655    |
| 52  | EXT BTA QT AHSHA NUKU HIV | 28/05/2008              | 300         | 28/05/2033         | 209 171      | -                       | 55 152                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 8 367     |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2008 | 01/07/2008              | 300         | 01/07/2033         | 14 847 351   | -                       | 3 860 311                          | -                             |  | -                       | -  | -        | 593 894   |
| 52  | RESEAUX 2008 TIERS        | 01/07/2008              | 300         | 01/07/2033         | 991 776      | -                       | 257 862                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 39 671    |
| 52  | EXT BTA QT TEIHIHEEKUA    | 13/08/2008              | 300         | 13/08/2033         | 53 370       | -                       | 13 628                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 2 135     |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2009 | 01/07/2009              | 300         | 01/07/2034         | 2 872 197    | -                       | 631 884                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 114 888   |
| 52  | RESEAUX 2009 CONCEDANT    | 01/12/2009              | 300         | 01/12/2034         | 495 420      | -                       | 100 736                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 19 817    |
| 52  | RESEAUX 2009 TIERS        | 01/12/2009              | 300         | 01/12/2034         | 1 096 599    | -                       | 222 975                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 43 864    |
| 52  | EXT BTA QTIER PIRIOTUA M  | 01/01/2010              | 300         | 01/01/2035         | 591 072      | 118 214                 | 1                                  | -                             |  | 118 214                 | -  | -        | (94 571)  |
| 52  | EXT BTA QTIER AUGEREAU J  | 30/06/2010              | 300         | 30/06/2035         | 821 785      | 148 146                 | (135)                              | -                             |  | 148 146                 | -  | -        | (115 275) |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2010 | 01/07/2010              | 300         | 01/07/2035         | 11 969 459   | -                       | 2 154 501                          | -                             |  | -                       | -  | -        | 478 778   |
| 52  | RESEAUX 2010 CONCED NUKU  | 01/07/2010              | 300         | 01/07/2035         | 177 111      | -                       | 31 879                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 7 085     |
| 52  | MIS CONFORM. BTA TAIOHAE  | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 2 411 812    | -                       | 385 889                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 96 472    |
| 52  | MEC BT QT SALMON TAIOHAE  | 11/04/2011              | 300         | 11/04/2036         | 946 170      | -                       | 140 875                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 37 847    |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2011 | 01/07/2011              | 300         | 01/07/2036         | 81 443 414   | 25 252                  | 11 376 827                         | -                             |  | 25 252                  | -  | -        | 3 232 485 |
| 52  | RESEAUX 2011 CONCED NUKU  | 01/07/2011              | 300         | 01/07/2036         | 2 878 575    | -                       | 403 000                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 115 143   |
| 52  | EXT 14A1 BTA QT ARAI NUKU | 19/07/2011              | 300         | 19/07/2036         | 1 918 765    | 265 158                 | (367)                              | -                             |  | 265 158                 | -  | -        | (188 407) |
| 52  | MISE CONFORM BTA TAIOHAE  | 01/01/2012              | 300         | 01/01/2037         | 1 187 812    | 8 552                   | 133 985                            | -                             |  | 8 552                   | -  | -        | 38 961    |
| 52  | RESEAUX STAT° CONCASSAGE  | 01/01/2012              | 300         | 01/01/2037         | 6 493 798    | -                       | 779 256                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 259 752   |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2012 | 01/07/2012              | 300         | 01/07/2037         | 39 205 099   | 15 325                  | 3 905 185                          | -                             |  | 15 325                  | -  | -        | 1 552 879 |
| 52  | RESEAUX 2012 CONCED NUKU  | 01/07/2012              | 300         | 01/07/2037         | 594 196      | -                       | 59 420                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 23 768    |
| 52  | EXT 14A1 QT TEIKIHAA NUKU | 28/08/2012              | 300         | 28/08/2037         | 185 349      | 17 367                  | (6)                                | -                             |  | 17 367                  | -  | -        | (9 953)   |
| 52  | EXT 14A1 QT FIU NUKU HIVA | 01/01/2013              | 300         | 01/01/2038         | 1 630 987    | 130 300                 | 178                                | -                             |  | 130 300                 | -  | -        | (65 061)  |
| 52  | EXT 14A1 QT TEAHU NUKU HI | 01/01/2013              | 300         | 01/01/2038         | 74 327       | 5 938                   | 8                                  | -                             |  | 5 938                   | -  | -        | (2 965)   |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2013 | 01/07/2013              | 300         | 01/07/2038         | 20 873 029   | -                       | 1 252 382                          | -                             |  | -                       | -  | -        | 834 921   |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2013 | 01/07/2013              | 300         | 01/07/2038         | 355 921      | 21 375                  | (20)                               | -                             |  | 21 375                  | -  | -        | (7 138)   |
| 52  | RESEAUX 2013 TIERS NUKU   | 01/07/2013              | 300         | 01/07/2038         | 685 075      | -                       | 41 104                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 27 403    |
| 52  | RESEAUX 2013 CONCED NUKU  | 01/07/2013              | 300         | 01/07/2038         | 829 621      | -                       | 49 777                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 33 185    |
| 52  | RESEAUX 2014 CONCED NUKU  | 01/07/2014              | 300         | 01/07/2039         | 4 071 237    | -                       | 81 425                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 81 425    |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014 | 01/07/2014              | 300         | 01/07/2039         | 447 020      | -                       | 8 940                              | -                             |  | -                       | -  | -        | 8 940     |
| 52  | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014 | 01/07/2014              | 300         | 01/07/2039         | 722 904      | 14 498                  | (40)                               | -                             |  | 14 498                  | -  | -        | (40)      |
| 52  | ART14A/N°051/14/BM/NT     | 01/11/2014              | 300         | 01/11/2039         | 737 625      | 4 850                   | 67                                 | -                             |  | 4 850                   | -  | -        | 67        |
| 52  | EXT BTSOU QT TAATA NUKU   | 31/12/2008              | 420         | 31/12/2043         | 538 698      | -                       | 93 629                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 15 391    |
| 52  | MEC RESEAU SOUT TAIOHAE   | 01/01/2011              | 420         | 01/01/2046         | 29 973 475   | 1 130 428               | 2 295 112                          | -                             |  | 1 130 428               | -  | -        | (274 043) |
| 52  | MEC BT QT SALMON TAIOHAE  | 11/04/2011              | 420         | 11/04/2046         | 2 558 164    | -                       | 272 058                            | -                             |  | -                       | -  | -        | 73 090    |
| 52  | MIS CONFORM BTS TAIOHAE   | 01/01/2012              | 420         | 01/01/2047         | 2 205 936    | 32 144                  | 156 937                            | -                             |  | 32 144                  | -  | -        | 30 883    |
| 52  | RESEAUX 2013 TIERS NUKU   | 01/07/2013              | 420         | 01/07/2048         | 1 927 791    | -                       | 82 620                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 55 080    |
| 52  | RESEAUX 2013 CONCED NUKU  | 01/07/2013              | 420         | 01/07/2048         | 374 113      | -                       | 16 033                             | -                             |  | -                       | -  | -        | 10 689    |
| 52  | EXT 14A/12/13/NK/BT       | 04/04/2014              | 420         | 04/04/2049         | 628 860      | 13 340                  | (14)                               | -                             |  | 13 340                  | -  | -        | (14)      |

| Ets | Composants   | Date de mise en service | Durée Amort | Date de fin de vie | Valeur Brute       | Amortissement technique | Amortissement technique pour ordre | Provision pour renouvellement | Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU) | Dotation/Reprise Global |                  |                  | ATO +/-           |
|-----|--|-------------------------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--|-------------------------|------------------|------------------|-------------------|
|     |  |                         |             |                    |                    |                         |                                    |                               |  | AT                      | PR               | Caducité         |                   |
| 52  | RESEAUX SOUT TIERS NUKU H                          | 01/07/2014              | 420         | 01/07/2049         | 3 755 826          | -                       | 53 655                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 53 655            |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 1992                            | 01/01/1992              | 240         | 01/01/2012         | 8 437 863          | -                       | 8 437 863                          | 11 977 724                    |  | -                       | -                | -                | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 94                              | 01/01/1994              | 240         | 01/01/2014         | 515 938            | 515 938                 | -                                  | 190 562                       |  | -                       | -                | -                | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 95                              | 01/01/1995              | 240         | 01/01/2015         | 609 000            | 609 000                 | -                                  | 232 005                       |  | 30 450                  | 13 825           |                  | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 96                              | 01/01/1996              | 240         | 01/01/2016         | 1 064 250          | 1 011 038               | -                                  | 385 942                       |  | 53 213                  | 23 853           |                  | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 97                              | 01/01/1997              | 240         | 01/01/2017         | 660 000            | 594 000                 | -                                  | 225 143                       |  | 33 000                  | 14 497           |                  | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 98                              | 01/01/1998              | 240         | 01/01/2018         | 1 019 999          | 867 000                 | -                                  | 326 720                       |  | 51 000                  | 22 012           |                  | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 2000                            | 01/01/2000              | 240         | 01/01/2020         | 580 664            | 435 496                 | -                                  | 162 745                       |  | 29 033                  | 12 168           |                  | -                 |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 2001                            | 01/01/2001              | 240         | 01/01/2021         | 2 559 426          | -                       | 1 791 597                          | -                             |  | -                       | -                | -                | 127 972           |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 2002                            | 01/01/2002              | 240         | 01/01/2022         | 414 546            | -                       | 269 453                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 20 727            |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 2002                            | 01/01/2002              | 240         | 01/01/2022         | 1 081 466          | -                       | 702 951                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 54 073            |
| 52  | COMPTAGE NUKU HIVA 2003                            | 01/01/2003              | 240         | 01/01/2023         | 1 780 403          | -                       | 1 068 240                          | -                             |  | -                       | -                | -                | 89 020            |
| 52  | POSE COMPTEUR 2004 NUKU                            | 01/07/2004              | 240         | 01/07/2024         | 487 564            | -                       | 255 969                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 24 378            |
| 52  | BRANCHEMENT NUKU 2004                              | 01/07/2004              | 240         | 01/07/2024         | 1 198 366          | -                       | 629 140                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 59 918            |
| 52  | COMPATGE NUKU HIVA 2005                            | 01/06/2005              | 240         | 01/06/2025         | 1 777 995          | -                       | 851 958                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 88 900            |
| 52  | POSE COMPTEURS NUKU 2005                           | 01/07/2005              | 240         | 01/07/2025         | 60 580             | -                       | 28 775                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 3 029             |
| 52  | COMPTAGES CP NUKU HIVA 05                          | 01/07/2005              | 240         | 01/07/2025         | 243 609            | -                       | 115 714                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 12 181            |
| 52  | BRCHT AERIEN PUHETINI A                            | 01/06/2006              | 240         | 01/06/2026         | 48 150             | -                       | 20 664                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 2 407             |
| 52  | BRCHT NUKU HIVA 2006                               | 01/07/2006              | 240         | 01/07/2026         | 547 080            | -                       | 232 509                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 27 354            |
| 52  | NVEAUX CPTAGES NUKU HIVA                           | 01/07/2006              | 240         | 01/07/2026         | 799 714            | -                       | 339 881                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 39 986            |
| 52  | BRCHT NUKUHIVA 2007                                | 01/07/2007              | 240         | 01/07/2027         | 2 356 017          | -                       | 883 507                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 117 801           |
| 52  | BRCHT/CPTAGES CP NUKUHIVA                          | 01/07/2007              | 240         | 01/07/2027         | 905 741            | -                       | 339 653                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 45 287            |
| 52  | BRCHT/CPTAGE CP NUKU HIVA                          | 01/07/2008              | 240         | 01/07/2028         | 916 516            | -                       | 297 869                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 45 826            |
| 52  | BRCHT 2008 FINANC TIERS                            | 01/07/2008              | 240         | 01/07/2028         | 1 741 957          | -                       | 566 137                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 87 098            |
| 52  | BRCHT/CPTAG.NUKU HIVA2009                          | 01/07/2009              | 240         | 01/07/2029         | 1 821 555          | -                       | 500 929                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 91 078            |
| 52  | BRCHT 2009 FINANC.TIERS                            | 01/12/2009              | 240         | 01/12/2029         | 894 437            | -                       | 227 337                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 44 722            |
| 52  | BRCHT/CPTAGE NUKU HIV2010                          | 01/07/2010              | 240         | 01/07/2030         | 1 339 213          | 131 723                 | 169 601                            | -                             |  | 131 723                 | -                | -                | (64 762)          |
| 52  | COMPTAGE TIERS NUK 2010                            | 01/07/2010              | 240         | 01/07/2030         | 1 238 863          | -                       | 278 744                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 61 943            |
| 52  | BRCHT/CPTAGE NUKU HIVA                             | 01/07/2011              | 240         | 01/07/2031         | 1 649 414          | 201 596                 | 87 052                             | -                             |  | 201 596                 | -                | -                | (119 125)         |
| 52  | COMPTAGE TIERS NUKU 2011                           | 01/07/2011              | 240         | 01/07/2031         | 1 820 439          | -                       | 318 577                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 91 022            |
| 52  | BRCHT/CPTAGES NUKU HIVA                            | 01/07/2012              | 240         | 01/07/2032         | 1 098 125          | 20 692                  | 116 573                            | -                             |  | 20 692                  | -                | -                | 34 214            |
| 52  | COMPTAGE TIERS NUKU 2012                           | 01/07/2012              | 240         | 01/07/2032         | 1 432 291          | -                       | 179 037                            | -                             |  | -                       | -                | -                | 71 615            |
| 52  | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA                          | 01/07/2013              | 240         | 01/07/2033         | 1 478 068          | 6 563                   | 104 292                            | -                             |  | 6 563                   | -                | -                | 67 340            |
| 52  | COMPTAGE TIERS NUKU 2013                           | 01/07/2013              | 240         | 01/07/2033         | 1 117 214          | -                       | 83 791                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 55 861            |
| 52  | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA                          | 01/07/2014              | 240         | 01/07/2034         | 183 044            | 3 521                   | 1 055                              | -                             |  | 3 521                   | -                | -                | 1 055             |
| 52  | COMPTAGE TIERS NUKU 2014                           | 01/07/2014              | 240         | 01/07/2034         | 1 720 953          | -                       | 43 024                             | -                             |  | -                       | -                | -                | 43 024            |
| 52  | EQUIP CELLULES NUKU 1995                           | 01/01/1995              | 300         | 01/01/2020         | 18 247 995         | 14 598 397              | -                                  | 6 886 176                     |  | 729 919                 | 402 627          |                  | -                 |
| 52  | CESSION DIST NUKU HIVA                             |                         |             |                    | -                  | -                       | -                                  | -                             |  | -                       | 1 608            |                  | (197 443)         |
| 52  | <b>TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA</b>                |                         |             |                    | <b>364 496 423</b> | <b>22 073 264</b>       | <b>66 855 712</b>                  | <b>20 597 897</b>             | <b>260 159 663</b>                                 | <b>3 630 875</b>        | <b>490 590</b>   | <b>4 134 343</b> | <b>9 993 333</b>  |
| 52  | <b>&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION NUKU HIVA</b> |                         |             |                    | <b>845 982 226</b> | <b>133 194 660</b>      | <b>189 723 536</b>                 | <b>31 704 362</b>             | <b>616 778 275</b>                                 | <b>25 512 254</b>       | <b>2 252 908</b> | <b>9 644 698</b> | <b>17 312 770</b> |

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

#### Total production

| Ets       | Composants                                       | Date de mise en service | Durée de vie d'origine | Date de fin de vie | Valeur Brute     | Taux d'améliorant |
|-----------|--|-------------------------|------------------------|--------------------|------------------|-------------------|
| 52        | RENOVAT° CLOTURE TAIOHAE CENTRALE                | 01/01/2014              | 0                      | 01/01/2014         | 2 709 977        | 0%                |
| 52        | F&P CLOTURE STOCKAGE GOSECURITE CENTRALE TAIOHAE | 01/07/2014              | 174                    | 01/01/2029         | 370 500          | 100%              |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIOHAE</b>                    |                         |                        |                    | <b>3 080 477</b> |                   |
| 52        | F&P GARDE CORPS BASSINTAIPIVAI 1 NUKU HIVA       | 01/01/2014              | 72                     | 01/01/2020         | 391 800          | 100%              |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 1</b>                 |                         |                        |                    | <b>391 800</b>   |                   |
| 52        | F&P VENTILAT° FORCEE TAIPIVAI 2 + CLIM 9000 BTU  | 01/01/2014              | 216                    | 01/01/2032         | 422 754          | 100%              |
| 52        | ARMOIRE AUTOMATE TAIP 2REGULATION TURBINE        | 01/06/2014              | 211                    | 01/01/2032         | 3 019 037        | 100%              |
| 52        | COMMUNICAT°CPL TAIPIVAI 2& TAIPIVAI 1            | 01/08/2014              | 209                    | 01/01/2032         | 1 841 216        | 100%              |
| <b>52</b> | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 2</b>                 |                         |                        |                    | <b>5 283 007</b> |                   |
| <b>52</b> | <b>TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA</b>                |                         |                        |                    | <b>8 755 284</b> |                   |

#### Total distribution

| Ets       | Composants   | Date de mise en service | Durée de vie d'origine | Date de fin de vie | Valeur Brute      | Taux d'améliorant |
|-----------|--|-------------------------|------------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| 52        | TRANSFO N2012 TAIOHAE NUKU MATATINI FEED. TAIPIVAI | 01/07/2014              | 300                    | 01/07/2039         | 1 143 042         | 100%              |
| 52        | RESEAUX 2014 CONCED NUKUHIVA FINANCEMENT           | 01/07/2014              | 300                    | 01/07/2039         | 4 071 237         | 100%              |
| 52        | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014CP 2014                   | 01/07/2014              | 300                    | 01/07/2039         | 447 020           | 0%                |
| 52        | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014CP 2014 QP 15%EXT EDT     | 01/07/2014              | 300                    | 01/07/2039         | 722 904           | 100%              |
| 52        | ART14A/N°051/14/BM/NTTAIAHOAE                      | 01/11/2014              | 300                    | 01/11/2039         | 737 625           | 100%              |
| 52        | EXT 14A/112/13/NK/BTOROVINI TAIOHAE NUKU HIVA      | 04/04/2014              | 420                    | 04/04/2049         | 628 860           | 100%              |
| 52        | RESEAUX SOUT TIERS NUKU HIVA FINANCEMENT 2014      | 01/07/2014              | 420                    | 01/07/2049         | 3 755 826         | 100%              |
| 52        | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2014                  | 01/07/2014              | 240                    | 01/07/2034         | 183 044           | 77%               |
| 52        | COMPTAGE TIERS NUKU 2014FINANCEMENT NUKU HIVA      | 01/07/2014              | 240                    | 01/07/2034         | 1 720 953         | 100%              |
| <b>52</b> | <b>TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA</b>                |                         |                        |                    | <b>13 410 511</b> |                   |

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

| Ets       | N° Chantier | Libellés d'investissement                             | Montant          |
|-----------|-------------|---|------------------|
| 52        | R52303      | RENOVAT° CLOTURE TAIOMAE CENTRALE                     | 2 709 977        |
| 52        | CP2014      | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014 CP 2014                     | 447 020          |
| 52        | CP2014      | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2014                     | 42 577           |
| <b>52</b> |             | <b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT NUKU HIVA</b> | <b>3 199 574</b> |

#### 5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

- *L'article 22 « REPRISE DES INSTALLATIONS EN FIN DE CONCESSION » du cahier des charges prévoit qu'il sera attribué une indemnité au concessionnaire pour la valeur non amortie des ouvrages faisant partie intégrante de la concession, établis par le concessionnaire pendant les dix dernières années de la concession et pour autant que le concessionnaire ait contribué au financement de ces ouvrages et dans la proportion de sa participation à leur premier établissement.*

Cette indemnité sera égale au montant réajusté conformément à l'Article 27, des dépenses dûment justifiées par le concessionnaire, sauf déduction pour chaque ouvrage de 1/10ème de cette valeur réajustée pour chaque année entière légale écoulée depuis son achèvement.

L'amortissement correspondant, dit amortissement de caducité, sera, chaque année, égal à 1/N de la valeur des ouvrages, N étant le nombre d'années restant à courir avant la fin de la concession (pour N > 10) et égal à 1/10 pour de la valeur des ouvrages pour les dix dernières années de la concession.

- Application de la formule

Pour les concessions prenant fin en 2020, les acquisitions de biens réalisées par le concessionnaire au cours de la période du 01/01/2010 au 30/09/2020 donneront lieu à indemnisation.

L'indemnité de fin de concession comportera un nombre de 10<sup>ème</sup> de la valeur d'origine égal à : 10 – (2020 – (année de mise en service+1)).

Soit :

| année légale                     | Indemnité en<br>10ème de la VO |
|----------------------------------|--------------------------------|
| du 01/01 au 31/12 2009 entière   | 0                              |
| du 01/01 au 31/12 2010 entière   | 1                              |
| du 01/01 au 31/12 2011 entière   | 2                              |
| du 01/01 au 31/12 2012 entière   | 3                              |
| du 01/01 au 31/12 2013 entière   | 4                              |
| du 01/01 au 31/12 2014 entière   | 5                              |
| du 01/01 au 31/12 2015 entière   | 6                              |
| du 01/01 au 31/12 2016 entière   | 7                              |
| du 01/01 au 31/12 2017 entière   | 8                              |
| du 01/01 au 31/12 2018 entière   | 9                              |
| du 01/01 au 31/12 2019 entière   | 10                             |
| du 01/01 au 30/09 2020 partielle | 10                             |

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012, 2013 et 2014 s'élève à 14 MXPF.
- Une procédure d'échange et de validation sur les investissements réalisés entrant dans le champ d'application de l'article 22 est en cours de rédaction et vous sera transmise dans l'exercice.

| Ets | Composants   | Date de mise en service | Durée Amort | Date de fin de vie | Taux Améliorant | Valeur Brute Concessionnaire | Montant de la part améliorante | Montant indemnité en fin de concession |
|-----|--|-------------------------|-------------|--------------------|-----------------|------------------------------|--------------------------------|--|
| 52  | F&P CLOTURE STOCKAGE GO SECURITE CENTRALE TAIOMAE  | 01/07/2014              | 174         | 01/01/2029         | 100%            | 370 500                      | 370 500                        | 185 250                                |
|     | FG WILSON P635 TAIOMAE FGWRPES9CATM01297           | 08/11/2010              | 84          | 08/11/2017         | 100%            | 21 140 115                   | 21 140 115                     | -                                      |
|     | COMB F&P GRPE P635 TAIOMAE E NUKU HIVA             | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 100%            | 544 832                      | 544 832                        | 54 483                                 |
|     | AIRE DEPOTAGE TAIOMAE NUKU HIVA                    | 01/01/2011              | 216         | 01/01/2029         | 100%            | 3 753 708                    | 3 753 708                      | 750 742                                |
|     | FIL EAU GRPE P635 TAIOMAE NUKU HIVA                | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 100%            | 847 819                      | 847 819                        | 84 782                                 |
|     | F.ENER GRPE P635 TAIOMAE NUKU HIVA                 | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 100%            | 1 234 579                    | 1 234 579                      | 123 458                                |
|     | COFFRETS COMPTAGES TAIOMAE E CENTRALE NUKU HIVA    | 01/08/2013              | 185         | 01/01/2029         | 100%            | 1 805 812                    | 1 805 812                      | 722 325                                |
|     | ENVT F&P GRPE P635 TAIOMAE E NUKU HIVA             | 08/11/2010              | 218         | 08/01/2029         | 100%            | 111 083                      | 111 083                        | 11 108                                 |
|     | SYST EXTINGUICIONE NUKU DETECT® CENTRALE TAIOMAE   | 01/05/2011              | 212         | 01/01/2029         | 100%            | 10 281 962                   | 10 281 962                     | 2 056 392                              |
|     | INST EVENTS TAIOMAE NUKU LOCAL SYST DETEC®&EXTINC® | 01/04/2012              | 201         | 01/01/2029         | 100%            | 215 870                      | 215 870                        | 64 761                                 |
|     | <b>TOTAL CENTRALE TAIOMAE</b>                      |                         |             |                    |                 | <b>40 306 280</b>            | <b>40 306 280</b>              | <b>4 053 301</b>                       |
|     | TERRAIN TAIPIVAI 1 NUKU (EX TERRE TEUAKUEENU)      | 03/05/2013              | 0           | 03/05/2013         | 100%            | 3 823 025                    | 3 823 025                      | 1 529 210                              |
|     | TVX SECU CANAL DEVERSEUR CENT TAIPIVAI 1 NUKU HIVA | 01/01/2013              | 84          | 01/01/2020         | 100%            | 413 000                      | 413 000                        | -                                      |
|     | F&P GARDE CORPS BASSIN TAIPIVAI 1 NUKU HIVA        | 01/01/2014              | 72          | 01/01/2020         | 100%            | 391 800                      | 391 800                        | -                                      |
|     | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 1</b>                   |                         |             |                    |                 | <b>4 627 825</b>             | <b>4 627 825</b>               | <b>1 529 210</b>                       |
|     | F&P SAS ARMOIRE CTRL TAIP IVAI 2 NUKU              | 01/01/2013              | 228         | 01/01/2032         | 100%            | 804 400                      | 804 400                        | 321 760                                |
|     | F&P VENTILAT® FORCE TAIP IVAI 2 + CLIM 9000 BTU    | 01/01/2014              | 216         | 01/01/2032         | 100%            | 422 754                      | 422 754                        | 211 377                                |
|     | COMMUNICAT®CPL TAIPIVAI 2 & TAIPIVAI 1             | 01/08/2014              | 209         | 01/01/2032         | 100%            | 1 841 216                    | 1 841 216                      | 920 608                                |
|     | ARMOIRE AUTOMATE TAIP 2 REGULATION TURBINE         | 01/06/2014              | 211         | 01/01/2032         | 100%            | 3 019 037                    | 3 019 037                      | 1 509 519                              |
|     | TVX SECU CANAL DEVERSEUR CENT TAIPIVAI 2 NUKU HIVA | 01/01/2013              | 228         | 01/01/2032         | 100%            | 375 000                      | 375 000                        | 150 000                                |
|     | <b>TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 2</b>                   |                         |             |                    |                 | <b>6 462 407</b>             | <b>6 462 407</b>               | <b>3 113 264</b>                       |
|     | <b>TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA</b>                  |                         |             |                    |                 | <b>51 396 512</b>            | <b>51 396 512</b>              | <b>8 695 775</b>                       |
|     | TRANSF N1011 TAIOMAE NUKU ZONE ADM FEEDER TAIOMAE  | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 33%             | 819 062                      | 270 290                        | 54 058                                 |
|     | POSTE N1011 TAIOMAE NUKU ZONE ADM FEEDER TAIOMAE   | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 33%             | 1 956 526                    | 645 654                        | 129 131                                |
|     | AUT COMPOS N1011 TAIOMAE ZONE ADM NUKU FEED TAIOMA | 01/01/2011              | 300         | 01/01/2036         | 33%             | 4 597 063                    | 1 517 031                      | 303 406                                |
|     | EXT BTA QTIER PIROTIUA M TAIPIVAI NUKU HIVA (14A1) | 01/01/2010              | 300         | 01/01/2035         | 100%            | 591 072                      | 591 072                        | 59 107                                 |
|     | EXT BTA QTIER AUGEREAU J TERRE AVAU N. HIVA (14A1) | 30/06/2010              | 300         | 30/06/2035         | 100%            | 821 785                      | 821 785                        | 82 179                                 |
|     | RESEAUX CP NUKU HIVA 2011                          | 01/07/2011              | 300         | 01/07/2036         | 0%              | 81 443 414                   | 180 162                        | 36 032                                 |
|     | EXT 14A1 BTA QT ARAI NUKU JOHANNA TAIOMAE          | 19/07/2011              | 300         | 19/07/2036         | 100%            | 1 918 765                    | 1 918 765                      | 383 753                                |
|     | MISE CONFORM BTA TAIOMAE SERVITUDE POULAILLER NUKU | 01/01/2012              | 300         | 01/01/2037         | 6%              | 1 187 812                    | 71 269                         | 21 381                                 |
|     | RESEAUX CP NUKU HIVA 2012                          | 01/07/2012              | 300         | 01/07/2037         | 0%              | 39 205 099                   | 153 171                        | 45 951                                 |
|     | EXT 14A1 QT TEIKIHAA NUKU HIVA / TAIOMAE           | 28/08/2012              | 300         | 28/08/2037         | 100%            | 185 349                      | 185 349                        | 55 605                                 |
|     | EXT 14A1 QT FIU NUKU HIVA A TAIOMAE                | 01/01/2013              | 300         | 01/01/2038         | 100%            | 1 630 987                    | 1 630 987                      | 652 395                                |
|     | EXT 14A1 QT TEAHU NUKU HIVA A HOUMI                | 01/01/2013              | 300         | 01/01/2038         | 100%            | 74 327                       | 74 327                         | 29 731                                 |
|     | RESEAUX CP NUKU HIVA 2013 CP 2013                  | 01/07/2013              | 300         | 01/07/2038         | 100%            | 355 921                      | 355 921                        | 142 368                                |
|     | ART14A/N°051/14/BM/NT TAIOMAE                      | 01/11/2014              | 300         | 01/11/2039         | 100%            | 737 625                      | 737 625                        | 368 813                                |
|     | RESEAUX CP NUKU HIVA 2014 CP 2014 QP 15%EXT EDT    | 01/07/2014              | 300         | 01/07/2039         | 100%            | 722 904                      | 722 904                        | 361 452                                |
|     | MEC RESEAU SOUT TAIOMAE ZONE ADMINISTRATIVE        | 01/01/2011              | 420         | 01/01/2046         | 33%             | 29 973 475                   | 9 891 247                      | 1 978 249                              |
|     | MIS CONFORM BTS TAIOMAE SERVITUDE POULAILLER NUKU  | 01/01/2012              | 420         | 01/01/2047         | 17%             | 2 205 936                    | 375 009                        | 112 503                                |
|     | EXT 14A/112/13/NK/BT OROVINI TAIOMAE NUKU HIVA     | 04/04/2014              | 420         | 04/04/2049         | 100%            | 628 860                      | 628 860                        | 314 430                                |
|     | BRCHT/CPTAGE NUKU HIVA 2010                        | 01/07/2010              | 240         | 01/07/2030         | 44%             | 1 339 213                    | 584 903                        | 58 490                                 |
|     | BRCHT/CPTAGE NUKU HIVA 2011                        | 01/07/2011              | 240         | 01/07/2031         | 70%             | 1 649 414                    | 1 150 625                      | 230 125                                |
|     | BRCHT/CPTAGES NUKU HIVA 2012                       | 01/07/2012              | 240         | 01/07/2032         | 15%             | 1 098 125                    | 165 444                        | 49 633                                 |
|     | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2013                  | 01/07/2013              | 240         | 01/07/2033         | 6%              | 1 478 068                    | 87 431                         | 34 972                                 |
|     | BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2014                  | 01/07/2014              | 240         | 01/07/2034         | 77%             | 183 044                      | 140 467                        | 70 234                                 |
|     | <b>TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA</b>                |                         |             |                    |                 | <b>174 803 846</b>           | <b>22 900 297</b>              | <b>5 573 998</b>                       |
| 52  | <b>&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION NUKU HIVA</b> |                         |             |                    |                 | <b>226 200 358</b>           | <b>74 296 809</b>              | <b>14 269 772</b>                      |

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

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

### **a) Convention de fourniture de Gasoil pour les autres îles (EDT – PETROPOL)**

Durée : 1<sup>er</sup> décembre 2014 au 31 décembre 2020 (et couvre la période allant jusqu'au 31/12/2020)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 0,20 xpf/litre sur les prestations locales.

Le contrat contient des clauses de garanties de stock, de livraison prioritaire, et d'adaptation aux demandes du client.

### **b) Accord d'Indemnité de Départ à la Retraite**

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

Une somme est provisionnée chaque année, en fonction notamment d'une estimation du turnover du personnel, de l'âge prévisionnel de départ à la retraite des agents, et de leur niveau de rémunération prévu.

### **c) Divers accords de maîtrise foncière des réseaux**

Conventions d'occupation d'emprises foncières par des postes de transformation, et conventions d'autorisation de passage par les conduites électriques.

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.