# CONCESSION
# DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION PUBLIQUE
# D'ENERGIE ELECTRIQUE
# DE TAPUTAPUATEA

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

## RAPPORT DU DELEGATAIRE
## DU SERVICE PUBLIC

**Année 2015**

# SOMMAIRE

**0 - FAITS MARQUANTS**

**1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE**

- Aspects commerciaux

1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015
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 maitrise des dépenses d'énergie

**2 - OBLIGATIONS DE SERVICE**

- Bilan technique
  1. Autorisation d'exploitation
  2. Effectifs et organigramme
  3. Détail des ouvrages de production
  4. Données de production
  5. Qualité de service
  6. Qualité-sécurité-environnement
  7. Travaux significatifs-Faits marquants
  8. Unités d'œuvres 2015 de la concession
  9. Raccordement solaire

**3 - DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  1. Principe de la comptabilité appropriée
  2. Méthodologie et clés de répartition analytique
  3. Variation des prix
  4. Actif, Passif et Résultat de la concession

**4 - 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 réalisé dans l'année
5. Dépenses d'Améliorant réalisées dans l'année
6. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
7. Plan de Renouvellement

**5 - ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC**

1. Etats des engagements à incidence financière

# 0 - FAITS MARQUANTS

**Global société**

L'année 2015 aura été une année de forte évolution du cadre contractuel et juridique de nos concessions avec :

1) Un audit de la C.R.E, commandé par la Pays, qui a permis d'échanger sur EDT, la TEP, le SECOSUD et le développement de l'hydroélectricité.

2) Les arrêtés 2099 et 2100 CM du 17 décembre 2015 relatifs au cadre réglementaire des délégations de service public dans le secteur de l'énergie ont défini les principes de la comptabilité appropriée s'y rapportant.

3) La signature en mars 2015 de l'avenant 16c d'octobre régularisant les actualisations tarifaires contractuelles des 1er mars et 1er juin 2014 et permettant une première baisse tarifaire au 01 mars 2015 d'une valeur moyenne de 4,3%

4) La signature au 29 décembre 2015 de l'avenant 17 autorisant :
   - La mise en place d'un revenu autorisé par activité et par concession, respectant les principes de la comptabilité appropriée et justifiant du chiffre d'affaires du concessionnaire.
   - La mise en place d'une formule d'indexation du revenu autorisé en lien direct avec les activités concernées et la nature de leurs charges.
   - Une baisse tarifaire moyenne de 5,3% à effet au 1er mars 2016, pour l'ensemble des consommateurs d'électricité, laquelle vient s'ajouter à la précédente baisse moyenne de 4,3% du 1er mars 2015.
   - la reprise d'actifs de distribution de la TEP
   - la simplification de la grille tarifaire.

   Cet avenant 17 :
   - répond aux principales critiques formulées à l'encontre de l'ancienne formule tarifaire
   - intègre les suggestions du rapport de 2012 et 2015 de la CRE
   - prépare les bases d'un mécanisme territorial de péréquation tarifaire par ailleurs souhaité par EDT.

**Concession de Taputapuatea**

Aspects juridiques et contractuels :

- n/a

Aspects commerciaux :

- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de +0,2 %) en 2015
- Le nombre de clients progresse de (+ 1,1 %), la puissance souscrite augmente de (+0,5 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-3,9%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée a été de 1 527 kWh sur Raiatea
- Le temps moyen de coupure par client sur incident (TMCi) est de 9h18 mn sur Raiatea
- A fin 2015, on recensait 6 installations photovoltaïques à Taputapuateadéclarées dont 3 raccordées en service au réseau de distribution publique et 3 nouveaux raccordements solaires opérés sur 2015

**Aspects financiers :**

Revenu autorisé et chiffre d'affaires :

- l'article 11 du cahier des charges du concessionnaire traitait des tarifs et de la formule tarifaire lequel est applicable à l'ensemble des concessions EDT.
- L'avenant 17 réforme en profondeur le mode de rémunération du concessionnaire lequel n'est plus rémunéré par un Tarif mais par un revenu autorisé spécifique par activité et concession.
- Le revenu autorisé 2015 a été fixé concession par concession en répartissant le chiffre d'affaires contractuel 2015 du concessionnaire pour l'ensemble de ses concessions au prorata des charges de chaque activité dans chaque concession.
- Les charges retenues pour cette répartition sont l'ensemble des charges en dehors des coûts de combustibles (incluant huiles et urée), des énergies (hydroélectricité, solaire), de la redevance de transport.
- Ce nouveau mode de rémunération n'est applicable qu'à partir de 2016 mais permet néanmoins de ressortir des 2015 une marge spécifique par activité et concession.

Des éléments non récurrents ont été constatés :

- pour 60 MF en raison de l'impact de l'article 22 du cahier des charges « reprise des installations en fin de concession » sur la comptabilisation des biens « améliorants » mis en service depuis 2010 dont 54 MF en production et 6 MF en distribution

- pour 22 MF en raison du recalage des plans de renouvellement dont -6 MF en production et +28 MF en distribution

# 1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015
  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 maitrise des dépenses d'énergie

# Aspects commerciaux

## 1°) - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2015

| Tranches tarifaires | Réf | Seuils | octobre 2013 à février 2015 | mars 2015 à dcécembre 2015 |
|---|---|---|---|---|
| BT Usage social | TP0 | de 0 à 180 kWh | 19,56 | 19,00 |
| BT Usage social | TP1 | de 181 à 300 kWh | 49,36 | 39,00 |
| BT Usage social | TP2 | au dessus de 300 kWh | 61,46 | 60,00 |
| BT Usage domestique | P1 | de 0 à 300 kWh | 30,36 | 27,50 |
| BT Usage domestique | P2 | de 301 à 450 kWh | 48,36 | 45,00 |
| BT Usage domestique | P3 | au dessus de 450 kWh | 56,46 | 56,00 |
| BT Eclairage public | P3 | | 35,46 | 34,00 |
| BT Usage professionnel | P4 | de 0 à 3000 kWh | 41,76 | 39,00 |
| BT Usage professionnel | P4' | au-dessus de 3000 kWh | 45,76 | 43,00 |
| MT Tarif jour | P5 | de 0 à 16200 kWh | 27,16 | 26,00 |
| MT Tarif jour | P6 | de 16201 à 48600 kWh | 27,16 | 26,00 |
| MT Tarif jour | P7 | au-dessus de 48600 kWh | 27,16 | 26,00 |
| MT Tarif nuit | P8 | de 0 à 9000 kWh | 23,56 | 22,00 |
| MT Tarif nuit | P9 | au dessus de 9000 kWh | 23,56 | 22,00 |
| MT Tarif uniforme | P10 | | 39,33 | 39,00 |

| **Prime d'abonnement** | ACE = 18,33 XPF |
|---|---|
| **Basse tension :** Tarif Petits comsommateurs<br>Prime d'Abonnement = 14,36 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 263 XPF x kVA de puissance souscrite<br>**Basse tension :** Tarif Usages Domestiques<br>Prime d'Abonnement = 21,53 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 395 XPF x kVA de puissance souscrite<br>**Basse tension :** Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public<br>Prime d'Abonnement = 18,81 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 345 XPF x kVA de puissance souscrite<br>**Moyenne tension** : Prime d'Abonnement = 1003,86 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA<br>soit : 18 401 XPF x kVA de puissance souscrite / An<br>**Moyenne tension** : Prime d'Abonnement = 627,42 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA<br>soit : 11 501 XPF x kVA de puissance souscrite / An | |

| **Taxes** | Taux |
|---|---|
| **Taxe municipale** | |
| Autres tarifs BT et MT | 4 XPF/Kwh |
| **TVA** | |
| - sur Énergie | 5% |
| - sur Prime d'Abonnement | 5% |
| - sur Avance Sur Consommation | 5% |
| - sur Redevance Transport | 0% |

| **Avance sur consommation** | P2 = 45 XPF |
|---|---|
| **Tarif Usages Domestiques**<br>- ASC = 37,5 x P2 x kVA de puissance souscrite<br>- ASC = 1 688 XPF x kVA de puissance souscrite<br>**Autres Tarif Basse Tension**<br>- ASC = 75 x P2 x kVA de puissance souscrite<br>- ASC = 3 375 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 de Mars 2015, en référence à l'arrêté n° 211 CM du 25 Février 2015, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

| Tranches tarifaires | Réf | kWh vendus antérieur 01/03/2015 | kWh vendus postérieur 01/03/2015 | Total kWh vendus | Montant antérieur 01/03/2015 | Montant postérieur 01/03/2015 | Total XPF | Puisssance souscrite cumulée | Prime abonnement | Puisssance souscrite au 31/12/2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| BT Usage social | TP0 | 196 708 | 799 478 | 996 186 | 3 843 951 | 15 190 160 | 19 034 111 | | | |
| BT Usage social | TP1 | 36 426 | 104 557 | 140 983 | 1 776 991 | 4 077 723 | 5 854 714 | | | |
| BT Usage social | TP2 | 4 639 | 9 541 | 14 180 | 285 110 | 572 460 | 857 570 | 21 776 | 5 637 602 | 1 751 |
| BT Usage domestique | P1 | 154 613 | 700 983 | 855 596 | 4 682 844 | 19 277 454 | 23 960 298 | | | |
| BT Usage domestique | P2 | 31 667 | 107 063 | 138 730 | 1 527 123 | 4 817 835 | 6 344 958 | | | |
| BT Usage domestique | P2' | 23 362 | 56 332 | 79 694 | 1 319 022 | 3 154 592 | 4 473 614 | 20 467 | 8 060 792 | 1 722 |
| BT Eclairage public | P3 | 18 810 | 98 915 | 117 725 | 667 003 | 3 363 110 | 4 030 113 | 2 772 | 939 588 | 231 |
| BT Usage professionnel | P4 | 130 610 | 586 720 | 717 330 | 5 454 278 | 22 882 080 | 28 336 358 | 15 657 | 5 288 988 | 1 328 |
| BT Usage professionnel | P4' | 28 037 | 94 507 | 122 544 | 1 282 973 | 4 063 801 | 5 346 774 | | | |
| MT Tarif jour | P5 | 55 208 | 260 285 | 315 493 | 1 499 449 | 6 767 410 | 8 266 859 | 2 065 | 3 254 452 | 185 |
| MT Tarif jour | P6 | | | 0 | | | | | | |
| MT Tarif jour | P7 | | | 0 | | | | | | |
| MT Tarif nuit | P8 | 30 190 | 132 827 | 163 017 | 711 278 | 2 922 194 | 3 633 472 | | | |
| MT Tarif nuit | P9 | | | | | | | | | |
| MT Tarif uniforme | P10 | | | | | | | | | |
| Régul | | | | | | | | | | |
| Prépaiement | | | 958 000 | 958 000 | | 30 446 667 | 30 446 667 | 21 749 | | 1 546 |
| Prépaiement hors toti | | | | | | | | | | |
| Autres (employés…) | | | 21 977 | 21 977 | | 77669 | 77 669 | 317 | 10 312 | 29 |
| Total | | 710 270 | 3 931 185 | 4 641 455 | 23 050 022 | 117 613 155 | 140 663 177 | 84 803 | 23 191 734 | 6 791 |

| | |
|---|---|
| Prime d'abonnement | 23 191 734 |

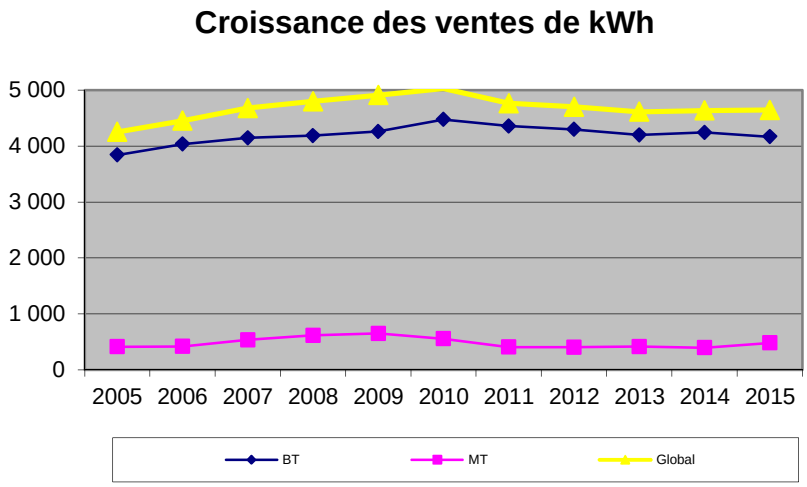
| | |
|---|---|
| Ventes totales | 163 854 911 |
| Prix moyen | 35,30 |

## 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 : 370 141 XPF
- Frais de relance: 627 120 XPF
- Total 997 261 XPF

**5°) – Statistiques de ventes**




En basse tension les ventes décroissent légèrement d'une année sur l'autre et leur progression par tarif se répartit comme suit :

| | |
|---|---|
| Evolution globale des ventes BT : | -1,8% |
| dont Usages domestiques | -0,6% |
| dont Eclairages Publics | -11,6% |
| dont Usages Professionnels | -1,9% |

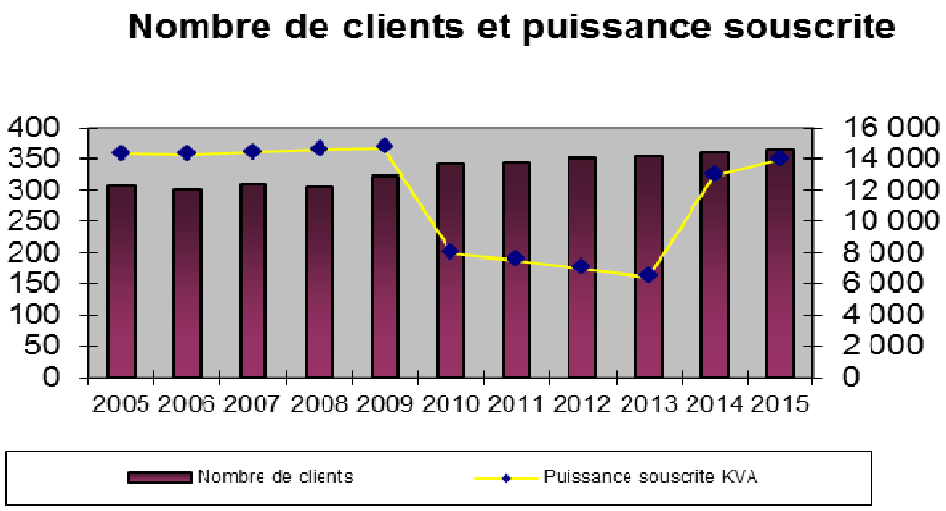
La baisse des ventes aux tarifs Domestiques de 0,6 % provient essentiellement de la maitrise de la consommation des ménages. Il faut noter à ce titre, la poursuite du basculement de nombreux clients vers les tarifs prépaiement, qui permettent une meilleure maitrise des consommations d'énergie au quotidien.

Les ventes d'énergie au tarif Eclairage Public baissent fortement de 11,6 % suite une politique volontaire de maitrise des dépenses d'énergie par la commune.

En usages professionnels, les ventes se sont légèrement dégradées par rapport à 2014 du fait de la situation économique morose en Polynésie française

| | |
|---|---|
| Ventes en volume au tarif MT en 2015 : | 478 510 |
| Ventes en volume au tarif MT en 2014 : | 393 503 |
| Ecart Annuel : 21,6% | |

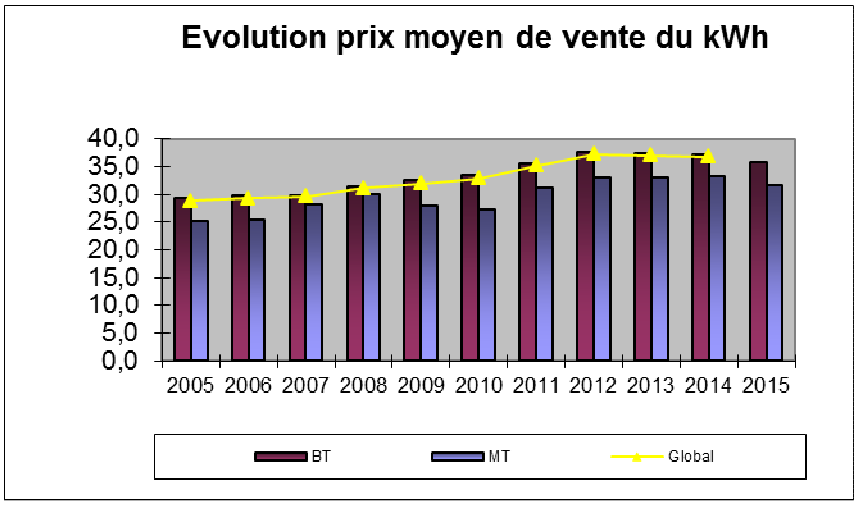
Les ventes en moyenne tension enregistrent une hausse de 21,6 % due à la reprise de la consommation du compteur de la pompe du forage de la Commune




La concession compte 1 604 clients à fin 2015, en hausse annuelle de (+ 1,1 %), dont :

| | | variation 2014 |
|---|---|---|
| Contrats souscrits aux tarifs basse tension | 1 598 | 1,1% |
| Contrats souscrits aux tarifs moyenne tensi | 6 | 20,0% |
| | 1 604 | 1,1% |

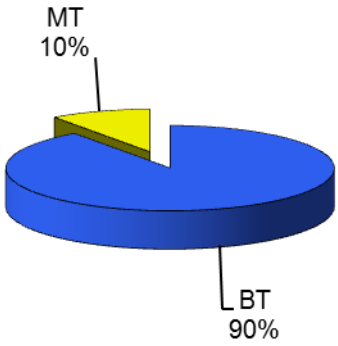
La puissance souscrite est de 84 803 kVA contre 84 342 en 2014 soit une hausse +0,5%.




| Le prix moyen de ventes H.T au kWh s'élève à : | | variation 2014 |
|---|---|---|
| Tarifs basse tension | 35,72 | -3,6% |
| Tarifs moyenne tension | 31,67 | -4,3% |
| Soit Prix moyen de vente H.T au kWh : | 35,30 | -3,9% |

Il enregistre une diminution annuelle de (- 3,9 %).

**Répartition des ventes BT / MT**



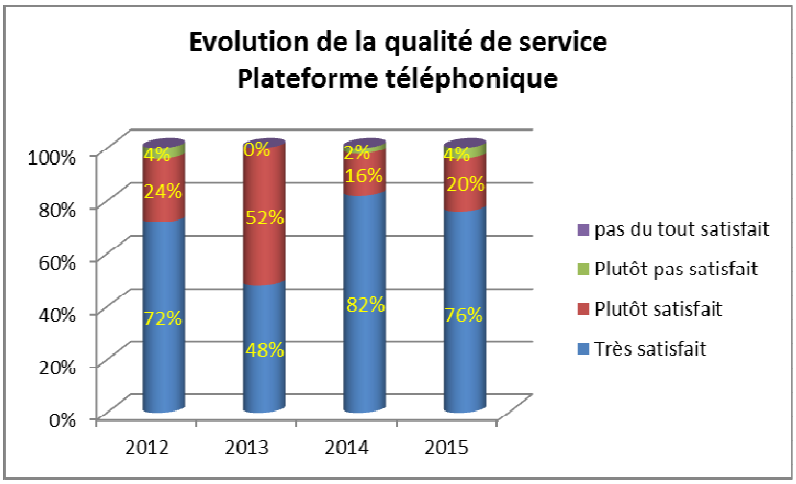
## 6°) Services offerts à la clientèle

### 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 96% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu.

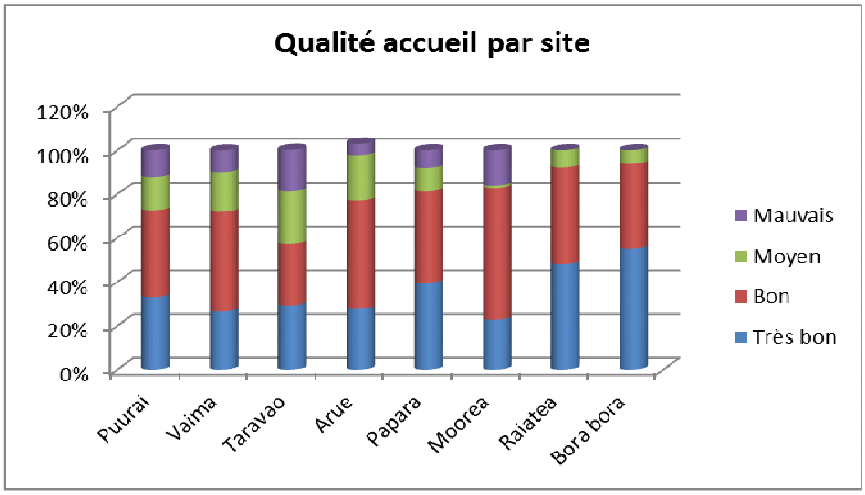
| Indicateurs Centre de Relations Clients | 2014 | 2015 |
|---|---|---|
| Nombre d'appels | 54 752 | 52 924 |
| % traités | 81% | 81% |
| Temps moyen d'attente | 19 secondes | 19 secondes |
| Temps moyen de conversation | 2 mn 05 | 2 mn 47 |
| Webmails | 2732 | 3 906 |

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT indiquent une évolution de la mission de la plateforme vers un centre de relations clients, on constate une augmentation de 43% des demandes clients qui transitent par l'agence en ligne.

**Campagne de visites mystères**

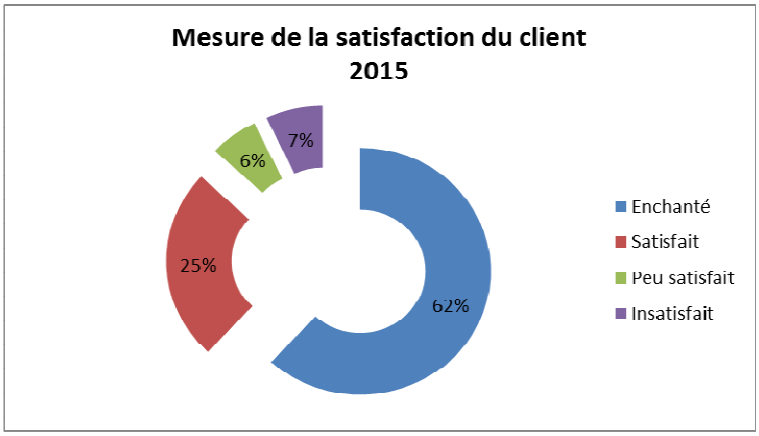
Ce dispositif permet d'évaluer la qualité de la perception de l'accueil commercial de plusieurs agences du réseau commercial : Tahiti, Moorea, Raiatea et Bora Bora.

| Evaluation accueil agence | 2015 |
|---|---|
| Très bon | 30,6% |
| Bon | 41,5% |
| Moyen | 16,1% |
| Mauvais | 11,7% |




**Le Baromètre d'Ecoute clients : Mesure de la satisfaction du client en agence**

La mesure de la satisfaction du client 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 expérience a débuté sur l'agence EDT de Faa'a- Puurai et s'est étendue sur l'agence du Vaima pour ensuite intégrer par la suite Taravao et les îles.



## L'information clients par SMS

La création du service INFOS SMS remonte à 2011 date à laquelle le SMS Infos facture avait été proposé à aux clients qui ne recevaient pas ou rencontraient des difficultés à recevoir leur facture EDT dans un délai correct.

Plus de la moitié des clients domestiques ont depuis adhéré à ce système d'information entièrement gratuit et ceci sur plusieurs domaines : la date du passage du releveur, les coupures pour travaux de leur zone, le rappel de l'envoi de leur auto relève.

Dans la même logique, le SMS Relance a été créé et proposé à la fin de l'année, ce dernier complète le système de la relance par voie recommandée prévu au cahier des charges de la concession. Grâce à cette information rapide et simple, le client dispose immédiatement et personnellement à l'émission de la relance, de l'information relative à sa facture demeurée en impayés.

**Nombre de souscriptions Services SMS en 2015**

| Concessior | Auto-Relève | Coupure pour Travaux | Passage releveur | Facture | Relance | Total général |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Tahiti Nord | 6 891 | 5 337 | 4 714 | 7 277 | 25 282 | 49 501 |
| Tahiti Sud | 1 738 | 1 369 | 1 015 | 1 351 | 7 526 | 12 999 |
| Moorea | 1 382 | 902 | 125 | 1 084 | 3 972 | 7 465 |
| Tahaa | 91 | 8 | 9 | 227 | 1 063 | 1 398 |
| Huahine | 13 | 3 | 3 | 249 | 1 317 | 1 585 |
| Bora bora | 157 | 6 | 5 | 658 | 1 729 | 2 555 |
| Maupiti | 1 | 1 | 1 | 5 | 8 | 16 |
| Taputapuatea | 179 | 10 | 8 | 91 | 639 | 927 |
| Tumaraa | 74 | 3 | 3 | 46 | 247 | 373 |
| Rangiroa | 12 | 8 | 11 | 17 | 50 | 98 |
| Hao | 1 | 1 | 1 | 1 | 6 | 10 |
| Tubuai | 17 | 13 | 12 | 27 | 130 | 199 |
| Rurutu | 18 | 15 | 30 | 41 | 168 | 272 |
| Rimatara | 1 | | 1 | 1 | 6 | 9 |
| Raivavae | | | | 1 | 14 | 15 |
| Ua Pou | 118 | 1 | 3 | 120 | 278 | 520 |
| Nuku Hiva | 115 | 6 | 40 | 126 | 354 | 641 |
| Hiva Oa | 98 | | | 96 | 372 | 566 |
| Ua Huka | 6 | 2 | 2 | 7 | 27 | 44 |
| **Total général** | **10 912** | **7 685** | **5 983** | **11 425** | **43 188** | **79 193** |

## 7°) Actions en faveur de la maitrise 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 :

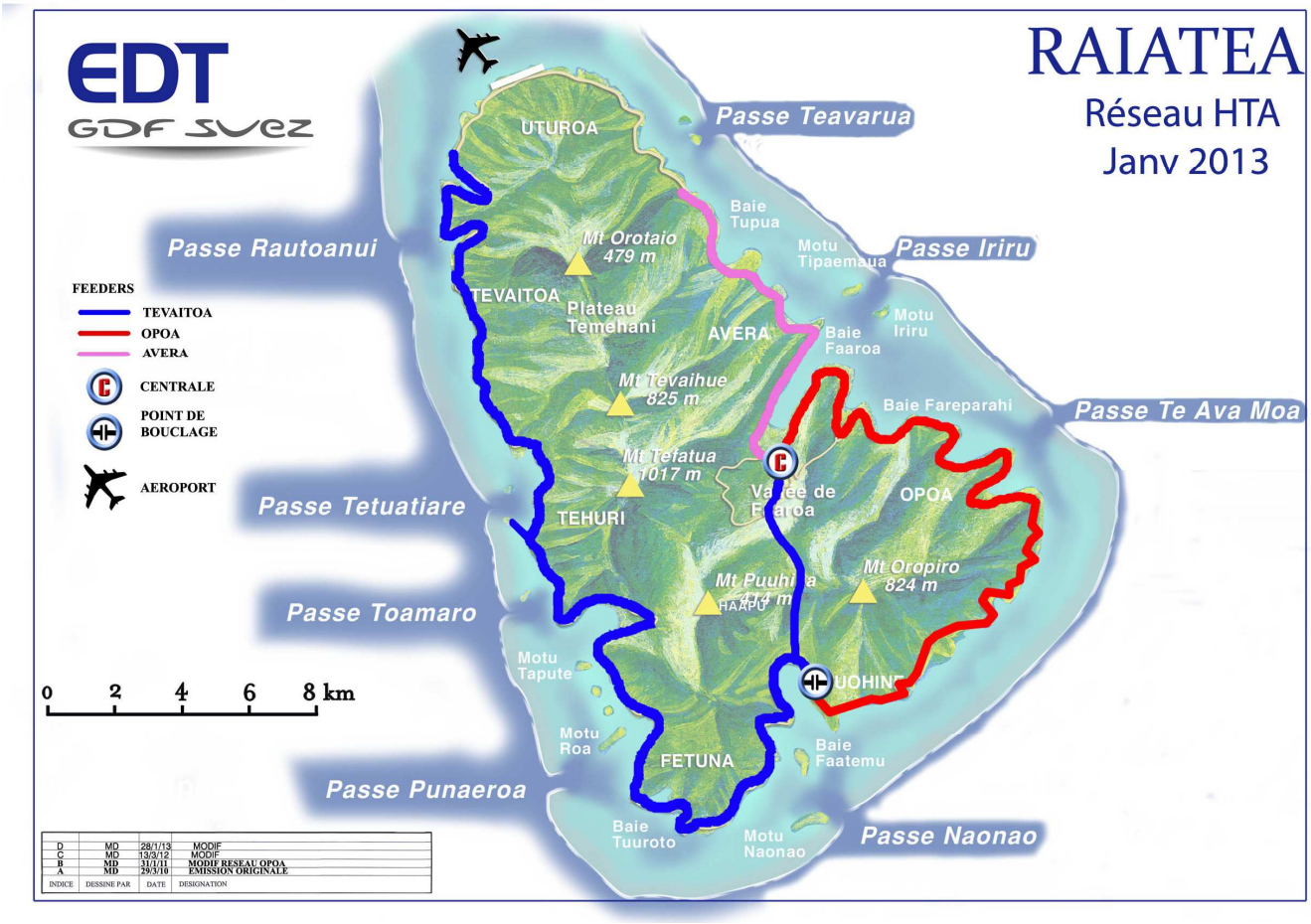
- Calculateur de puissance : il peut évaluer son éligibilité à un tarif plus favorable
- Calculateur de lampes : en un simple clic il compare la consommation de ses lampes avec des lampes économiques, le résultat est une aide à la décision d'équipement
- Simulation de factures : grâce à des données de 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.

# 2 - OBLIGATIONS DE SERVICE

- Bilan technique
  1. Autorisation d'exploitation
  2. Effectifs et organigramme
  3. Détails des ouvrages de production
  4. Données de production
  5. Qualité de service
  6. Qualité – Sécurité – Environnement
  7. Travaux significatifs – Faits marquants
  8. Unités d'œuvres 2015 de la concession
  9. Raccordement solaire

# Bilan technique

# RAIATEA



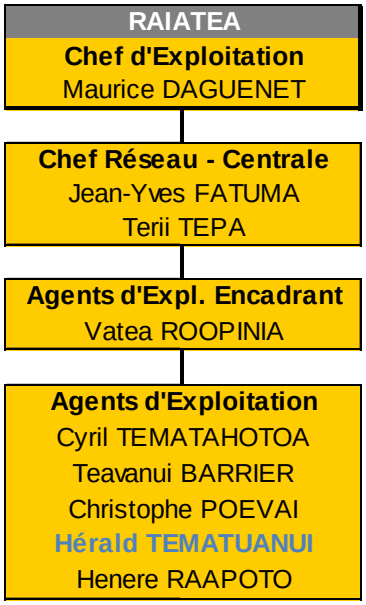

## 1. AUTORISATION D'EXPLOITATION :

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

| Type de texte | N° | Date | Objet du texte | Libellé |
|---|---|---|---|---|
| Arrêté | 6615 | 20/09/2010 | FAAROA-RAIATEA | 2è Modif. Nouveau |
| Arrêté | 7803 | 21/10/2009 | FAAROA-RAIATEA | Modif. Nouveau |
| Arrêté | 5524 | 26/08/2009 | FAAROA-RAIATEA | Nouveau |

## 2. EFFECTIFS ET ORGANIGRAMME :

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est resté inchangé, soit 9 agents en 2015 :




## 3. DETAIL DES OUVRAGES DE PRODUCTION :

Le parc de groupes électrogènes fixes de production est le suivant :

| Regroupement positionnement | Marque du Groupe | Type de fonctionnement | Puissance nominale (kVA) | Puissance installée (kW) | Puissance utile (kW) | Numero d'immobilisation | Appellation | Numéro de série | Date de mise en service | HDM au 1er Janvier 2015 | HDM au 1er Janvier 2016 | Heure de fonctionnement 2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| G1 FAAROA | CUMMINS | BASE | 1150 | 920 | 736 | G218 | CUMG218 | L08S802309 | 01/07/2010 | 19142 | 22010 | 2868 |
| G2 FAAROA | CUMMINS | BASE | 1150 | 920 | 736 | G219 | CUMG219 | L08S802308 | 01/07/2010 | 11419 | 14950 | 3531 |
| G3 FAAROA | FG WILSON | BASE | 675 | 540 | 432 | G198 | P675G198 | FGWRPES9TATM01141 | 20/08/2009 | 15812 | 21680 | 5868 |
| G4 FAAROA | FG WILSON | BASE | 675 | 540 | 432 | G220 | P675G220 | FGWRPES9CATM01596 | 07/07/2010 | 18274 | 21856 | 3582 |
| G5 FAAROA | FG WILSON | BASE | 675 | 540 | 432 | G209 | P675G209 | FGWRPES9KATM01174 | 02/02/2010 | 14696 | 18200 | 3504 |
| G6 FAAROA | FG WILSON | BASE | 675 | 540 | 432 | G250 | P675G250 | FGWRPES9JATM02150 | 23/05/2012 | 13770 | 19707 | 5937 |
| G7 FAAROA | CUMMINS | BASE | 1150 | 920 | 736 | G211 | CUMG211 | L08S802307 | 01/01/2010 | 23114 | 23644 | 530 |

# 4. DONNEES DE PRODUCTION :

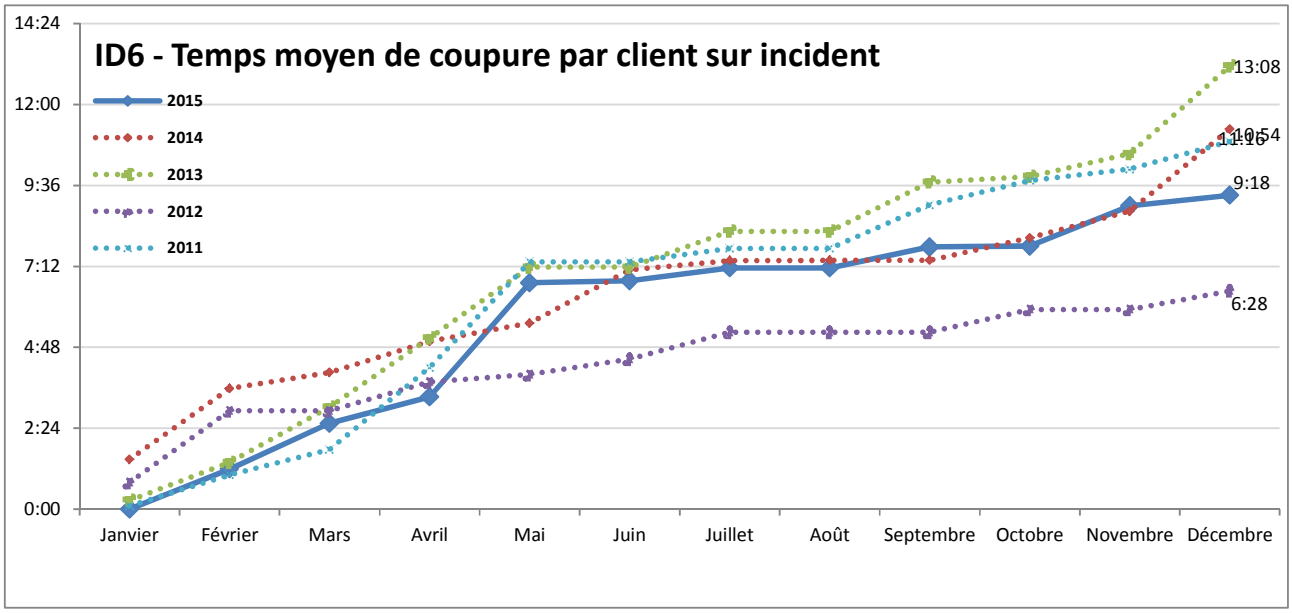
Sortie de centrale, 8 671 MWh ont été produits en 2015 contre 8 633 GWh en 2014.
2,323 millions de litres de gazole ont été consommés en 2015 contre 2,332 millions de litres en 2014 et 8 351 litres d'huile ont été consommés contre 7 844 litres en 2014.
La puissance de pointe appelée est de 1 527 kW et la puissance utile du groupe électrogène le plus puissant est de 736 kW.

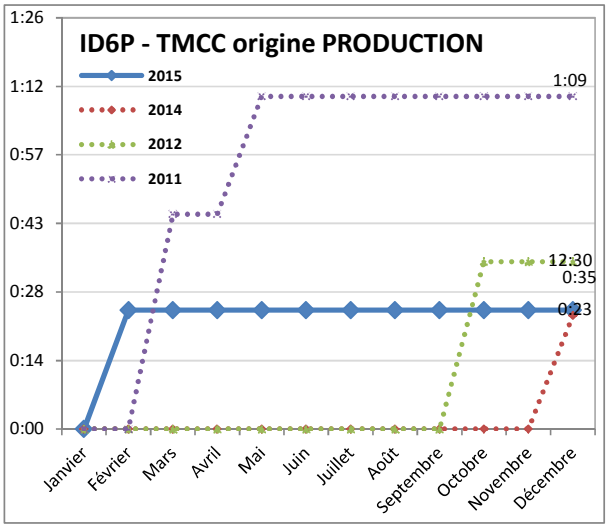
| **RAIATEA PRODUCTION** | Energie Mensuelle BRUTE (kWh) | Energie Mensuelle Nette (kWh) | dont EnR kWh (Electra/EdT) | Pointe Maxi en kW | Conso gazole (l) | Conso spéc. (ml/kWh) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | **2015** | | | |
| Janvier | 783 047 | 775 045 | 6 602 | 1 506 | 206 838 | 264 |
| Février | 713 822 | 706 806 | 5 038 | 1 509 | 186 871 | 262 |
| Mars | 775 531 | 768 047 | 5 023 | 1 517 | 205 360 | 265 |
| Avril | 759 458 | 752 230 | 1 040 | 1 527 | 202 443 | 267 |
| Mai | 761 177 | 754 082 | 490 | 1 522 | 201 548 | 265 |
| Juin | 714 210 | 708 008 | 850 | 1 510 | 191 069 | 268 |
| Juillet | 709 397 | 703 685 | 10 620 | 1 440 | 189 940 | 268 |
| Août | 683 570 | 677 348 | 13 460 | 1 441 | 182 376 | 267 |
| Septembre | 644 132 | 637 998 | 25 760 | 1 398 | 174 207 | 270 |
| Octobre | 703 949 | 697 374 | 25 300 | 1 438 | 185 711 | 264 |
| Novembre | 716 532 | 709 732 | 14 780 | 1 457 | 189 167 | 264 |
| Décembre | 788 411 | 781 058 | 11 400 | 1 522 | 207 515 | 263 |
| **Total en Moyenne** | **8 753 236** | **8 671 413** | **120 363** | **1 527** | **2 323 045** | **265** |

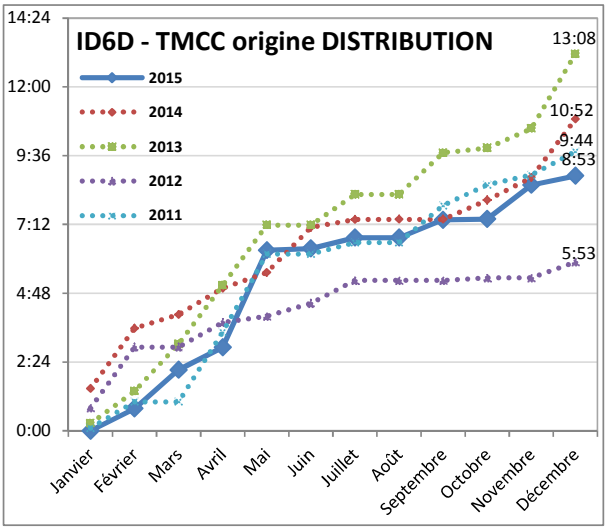
# 5. QUALITE DE SERVICE

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

Le Temps Moyens de Coupure par Client origine distribution est élevé à la suite de déclenchement dû aux intempéries (branches, arbres… qui tombent sur les lignes aériennes)



# 6. QUALITE – SECURITE – ENVIRONNEMENT

**POI « Plan d'Opération Interne » – pollution – incendie**

L'exercice incendie annuel a eu lieu le 07 Octobre 2015 à la Centrale de Faaroa et en présence des pompiers de la commune.

**Traitement des effluents :**

4 100 litres d'huile de vidange rapatriés sur Tahiti pour traitement via Total et 2 fûts de filtres et chiffons souillés par du combustible traités par Fenua Ma.

# 7. TRAVAUX SIGNIFICATIFS – FAITS MARQUANTS

**Production** :

Le groupe G7 Cummins QST30, ayant 23 644 heures de fonctionnement et mis en service en janvier 2010 a eu une avarie majeure le 24 août 2015, lors des essais de qualification. L'avarie est due à une chute brutale de sa pression d'huile, et des morceaux de coussinets ont ensuite été trouvés dans le carter. Depuis ce jour, le groupe n'a pas été remplacé.
A la suite d'analyses d'huiles, une anomalie d'augmentation du taux de métaux dans les échantillons des deux autres groupes Cummins G1 et G2 a été révélée. Une alarme basse pression d'huile est par ailleurs apparue sur le groupe G2 Cummins QST30, qui depuis a été mis hors exploitation, compte tenu du risque d'avarie similaire à celui du G7.
Parmi les trois Cummins QST30 installés, seul le G1 reste donc opérationnel, avec toutefois des réserves sur les analyses d'huile. L'utilisation de ce groupe doit rester limitée tant que les causes de ces incidents n'auront pas été identifiées. La fourniture électrique dépend à ce jour essentiellement des 4 groupes FG Wilson P675 de la centrale, qui, cumulés, permettent juste de fournir la puissance appelée journalière de pointe d'environ 1400-1500 kW.

**Eclairage public (E.P)**

Remplacement de 40 luminaires en SHP (**S**odium **H**aute **P**ression) et de 10 luminaires en LED (secteur de la mairie à AVERA) réparation de 10 luminaires SHP et remplacement de 6 armoires de commande E.P

# 8. UNITES D'ŒUVRES 2015 DES CONCESSIONS

Ces unités d'œuvre seront utilisées à la détermination des revenus autorisés N+1

| | Taputapuatea |
|---|---|
| Puissance maxi appelée en kW | |
| Nb de kWh vendus | 4 641 455 |
| Nb de km de réseaux hors branchements | 132 |
| Nombre d'abonnés (BT et HT) | 1 604 |

**Détail du solaire par tarif**

| | 45 F/kWh | 40 F/kWh | 35 F/kWh | 23,64 F/kWh | 40F/kWh Electra |
|---|---|---|---|---|---|
| Taputapuatea | **471** | **0** | **0** | **3 792** | **0** |

Répartition des longueurs Réseau

| *Concession* | RESEAU HT | | | | | | RESEAU BT (sans branchements) | | | | | RESEAU HT+BT | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Nom | *Aerien* | *Souterrain* | *Sous-marin* | *TOTAL* | *% Aérien* | *% Souterrain* | *Aerien* | *Souterrain* | *TOTAL* | *% Aérien* | *% Souterrain* | *Aerien* | *Souterrain* | *TOTAL* | *% Aérien* | *% Souterrain* |
| Taputapuatea | 53,5 | 8,3 | - | 61,8 | 86,5% | 13,5% | 58,5 | 11,7 | 70,2 | 83,3% | 16,7% | 111,9 | 20,0 | 132,0 | 84,8% | 15,2% |
| Tumaraa | 37,4 | 5,4 | - | 42,8 | 87,4% | 12,6% | 54,6 | 4,5 | 59,0 | 92,4% | 7,6% | 92,0 | 9,9 | 101,8 | 90,3% | 9,7% |

Contrats pluriannuels d'entretien, de maintenance, de renouvellement

EDT a un contrat :

Pour l'élagage de 124 km de réseau avec un prestataire de l'île, ELECTRICITE FROID DES ILES, jusqu'en 2017

Pour le contrôle des extincteurs avec la société Fenua Incenide

Pour le contrôle des Stations de Sécurité Incendie avec INEO

Pour la visite/entretien de la moto pompe incendie avec Poly Diésel

Pour la visite/entretien de la nacelle avec Poly Diésel

# 9. RACCORDEMENT SOLAIRE

| | | | 2015 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Concessions | Nombre d'installations | Somme puissance installée | Nombre de centrales raccordées | Puissance raccordée | INF 10 kWc | de 10 à 36 kWc | de 36 à 100 kWc | SUP 100 kWc | Tarif de rachat |
| Taputapuatea | 6 | 77 | 3 | 69 | 2 | - | 1 | - | 23,64 |

# 3 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  1. Principe de la comptabilité appropriée
  2. Méthodologie et clés de répartition analytique
  3. Variation des prix
  4. Actif, Passif et Résultat de la concession

# Bilan et compte de résultat de la concession

La comptabilité appropriée a été mise en place par arrêté 2100 CM du 17 décembre 2015 et s'applique à toute personne physique ou morale titulaire d'une délégation de service public du secteur de l'énergie en Polynésie française avec un effet rétroactif sur les comptes de 2015.

Les comptes y sont présentés par activités (production, distribution, ….), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ….) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre), séparant ce qui est récurrent de ce qui ne l'est pas.

La marge de l'entreprise doit être présentée par activité ce qui a été rendu possible à partir de 2015 par l'avenant 17 lequel remplace la rémunération historique du concessionnaire « globale pour l'ensemble des activités et concessions » par une rémunération « spécifique par activité et concession ».

En raison du caractère déjà développé de la comptabilité analytique du concessionnaire, les comptes 2015 ont pu être présentés, avec un minimum de retraitements, dans le respect des principes de la comptabilité appropriée.

Ces comptes par concession, sont en cours d'audit par nos commissaires aux comptes, le résultat de cet audit sera porté à la connaissance du concédant et du service de contrôle à minima par incorporation au rapport du délégataire de l'année suivante

## 1°) – Principes de la comptabilité appropriée

1) La séparation des activités
2) La séparation des services délégués
3) Le principe du coût réel constaté
4) Le principe de la prééminence de l'imputation directe
5) La non compensation des produits et des charges dans la présentation de l'information financière
6) La justification du périmètre de charges
7) La permanence des méthodes
8) Le principe de détermination des charges économiques calculées
9) Les opérations effectuées avec les parties liées
10) L'identification des contrats à long terme
11) Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées
12) Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité
13) Principe d'ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé
14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés

### 1.1) – La séparation des activités

La comptabilité analytique ou métier servant d'outil de pilotage à l'entreprise individualise depuis de nombreuses années les dépenses par concession et par métier.

L'avenant 17 modifiant les conditions de rémunération du concessionnaire a permis l'obtention d'une rémunération spécifique à chaque concession et à chaque activité permettant à partir de l'exercice 2015 d'afficher une marge par concession et par activité.

Les règles de la « comptabilité appropriée » adaptées au métier n'ont que très peu modifié la découpe des activités, elles ont néanmoins imposé de ressortir sur Tahiti la fonction de dispatching et plus généralement une activité de fourniture d'énergie regroupant l'achat d'énergie avec la gestion de clientèle.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une activité y sont toujours directement affectées.

### 1.2) – La séparation des services délégués

A l'exception des services mutualisés pour des raisons de coordination et d'efficience à savoir les fonctions de direction générale, les fonctions administratives et certains services techniques à forte valeur ajoutée, chaque concession possède ses propres moyens.

Les exceptions à cette règle concernent la mutualisation de la production thermique sur les îles de Tahiti et sur l'île de Raiatea avec une centrale commune aux concessions de Taputapuatea et Tumaraa.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une concession y sont toujours directement affectées.

### 1.3) – Le principe du coût réel constaté

Certaines dépenses comme la main d'œuvre, non directement affectables, sont réparties sur les activités et ou chantiers sur la base des pointages journaliers et de taux horaires prédéterminés.
Les écarts constatés en fin d'exercice entre les coûts réels et les coûts imputés sont réinjectés dans les activités concernées pour qu'au final ce soit la charge réelle qui soit imputée.
Il en est de même pour toutes les dépenses intégrées en cours d'année par l'intermédiaire de coût standards et notamment de toutes les dépenses accessoires à la main d'œuvre (outillage, véhicules, coûts d'implantation, encadrement…)

### 1.4) – La prééminence de l'imputation directe

Dans le respect de ce principe toute dépense engagée au bénéfice d'une concession ou d'une activité y est toujours directement affectée.

Le pourcentage d'imputation directe sur une concession dépend de l'organisation de l'entreprise, sur Taputapuatea

- Les imputations directes concernent 86% du total des dépenses de la concession de Taputapuatea.
  Elles trouvent leur origine dans les personnels affectés et équipements installés sur le territoire de la concession concernée ainsi que des dépenses pièces, combustibles, énergies, sous-traitances.
- Les 14% restants, répartis selon des clefs de répartition appropriées correspondent principalement à des quotes-parts des frais de siège, du Service Exploitation Iles (SEI) de support technique aux îles, des services de back office clientèle.

| TAPUTAPUATEA | Imputé directement à l'activité | Frais répartis sur les activités | Total |
|---|---|---|---|
| Imputé directement à la concession | 80% | 6% | **86%** |
| Frais répartis sur la concession | 5% | 9% | 14% |
| Total | **84%** | 16% | 100% |

**1.5) – La non compensation des produits et des charges**

A ce titre, les lignes de produit sont identifiées dans le compte de résultat

**1.6) – La justification du périmètre de charges**

La structure de la comptabilité analytique colle à l'organisation de l'entreprise permettant la connaissance parfaite des dépenses engagées par chaque service.

Pour sa part, l'organisation de l'entreprise répond à diverses contraintes :

- la contrainte métiers avec des responsables « techniques » par métier
- la contrainte contractuelle avec la gestion d'un patrimoine important (centrales et réseaux) confié à l'entreprise pour l'exécution d'un service de qualité ce qui nécessite des responsables pour chaque contrat de concession, sous tous leurs aspects à savoir qualité de service, gestion budgétaire, sécurité etc...
- Les contraintes de la taille des exploitations et de l'isolement géographique qui obligent à la superposition d'un maximum de moyens sur place dans les îles avec l'existence de services mutualisés à forte valeur ajoutée, ce qui permet d'améliorer l'efficacité et d'optimiser les dépenses.

Il ressort de cette organisation que les périmètres de charge sont parfaitement définis.

Production :

- Les immobilisations de production sont contenues à l'intérieur des centrales, la frontière avec le transport (Tahiti) ou la distribution (îles) sont les bornes « aval » des transformateurs élévateurs.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps
- Un service spécifique (Service Exploitation iles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une ile en particuliers sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation
- Les dépenses de fonctionnement et d'entretien sont imputées centrale par centrale

Dispatching et conduite du réseau

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un service dispatching spécifique doté de moyens propres (locaux, immobilisations et personnels), ce service d'une dizaine de personnes fonctionne 24h sur 24h.
- Dans les autres îles, cette fonction est assurée en astreinte par l'exploitant, ses coûts ne sont pas différentiés.

Transport :

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un réseau de transport lequel fait l'objet d'une délégation de service public confiée à la TEP, ses moyens sont distincts de ceux d'EDT.
- Ce réseau qui relie les centres de production au réseau de distribution a pour frontière les bornes « aval » des transformateurs élévateurs situés en sortie de centrale et à l'autre bout, les bornes « amont » des transformateurs abaisseurs de distribution.

- L’avenant 17 formalise l’accord d’EDT pour homogénéiser ses frontières et intégrer dans ses actifs des transformateurs rattachés historiquement à la concession de Transport.

Distribution :

- Les immobilisations de distribution sont composées de lignes et de transformateurs, les frontières avec le transport (Tahiti) ou la production (îles) sont claires telles que définies ci-dessus.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps.
- Un service spécifique (Service Exploitation iles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu’en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une ile en particuliers sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation
- Les dépenses de gestion et d’entretien des réseaux sont directement imputées sur la concession concernée

Gestion de clientèle :

- En dehors des très petites exploitations ou la polyvalence s’impose, les moyens affectés à la gestion de la clientèle sont spécifiques à cette activité, ils sont composés de personnel au contact des clients ou « front office » situés dans les concessions et d’un important service de « back office » mutualisé comprenant la facturation, la comptabilité client, la relance, l’agence en ligne.
- Les personnels polyvalents que l’on retrouve dans les petites iles notamment pour la relève des compteurs voire dans les très petites iles pour l’accueil clients voient leur coûts imputés sur la base de leurs feuilles de temps

### 1.7) – La permanence des méthodes

Les dérogations à ce principes, justifiées par l’amélioration de la qualité de l’information communiquée sont le cas échéant décrites dans le présent document.

### 1.8) – Le principe de détermination des charges économiquement calculées

Les charges calculées incorporées au présent document sont conformes à celles figurant dans les comptes sociaux de l’entreprise.
Des discussions sont ouvertes avec le ministère en vue d’un traitement plus lissé des problématiques de renouvellement.

### 1.9) - Les opérations effectuées avec les parties liées

Une entreprise est considérée comme liée à une autre lorsqu’elle est susceptible d’être incluse par intégration globale dans un même ensemble consolidable

**Engie**

| Libellé | Description | 25 |
|---|---|---|
| | Mise à disposition du personnel | 379 976 |
| Convention d'assistance | La société GDF SUEZ ENERGIES SERVICES s'engage à fournir à EDT une assistance dans les domaines suivants:<br>- comptable, administratif et financier<br>- informatique et audit<br>- conseil<br>Ces prestations font l'objet d'une facturation forfaitaire de 0,722% net du chiffre d'affaires hors taxes de EDT | 3 639 566 |
| Assurance | EDT a souscris son contrat d'assurance multirisques auprès de GDF-SUEZ | 192 972 |

**Autres parties liées**

| Libellé | Description | 25 |
|---|---|---|
| Cofély | Travaux sous-traités : réseaux et facility management | 45 000 |
| Polydiesel | Travaux sous-traités : production | 5 528 306 |
| Ineo | | 1 718 407 |

### 1.10) L'identification des contrats à long terme

Cf paragraphe :
4– ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC
1. Etats des engagements à incidence financière

### 1.11) Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées

La notion de produits et charges non récurrents fait référence à l'ensemble des éléments ne rentrant pas habituellement dans le cycle normal d'exploitation, d'investissement ou de financement de l'opérateur. Les charges non récurrentes sont des charges de caractère exceptionnel qui n'ayant pas vocation à se reproduire les exercices suivants

Des éléments non récurrents ont été constatés :

- pour 60 MF en raison de l'impact de l'article 22 du cahier des charges « reprise des installations en fin de concession » sur la comptabilisation des biens « améliorants » mis en service depuis 2010 dont 54 MF en production et 6 MF en distribution

- pour 22 MF en raison du recalage des plans de renouvellement dont -6 MF en production et +28 MF en distribution

### 1.12) Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité

L'objectivation de la marge a été formalisée sur le compte de résultat de la concession, en pourcentage

- du total des produits (revenu autorisé et produits des activités annexes)
- du montant des immobilisations brutes

### 1.13) Principe d'ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé

N/A

### 1.14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés

N/A

## 2°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 82% 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 18 % du total bilan, 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

Suite à la mise en place de la comptabilité appropriée, plusieurs activités ont été définies.
On entend par activité le ou les métiers qu'exerce l'opérateur. L'activité désigne un ensemble de tâches ayant une **finalité externe** autre que sa propre réalisation. Les activités principales sont :

- *La production d'électricité d'origine thermique*

- *La production d'électricité d'origine hydraulique*

- *La production d'électricité d'origine photovoltaïque*

- *Le dispatching* consiste à assurer l'équilibre, à tout moment, entre l'offre pouvant être délivrée par les différentes sources de productions, et la demande des consommateurs finaux.

- *Le transport* correspond à l'activité d'un gestionnaire du réseau de transport qui exploite le réseau de haute tension permettant l'acheminement de l'électricité des sources de production jusqu'à l'entrée des réseaux de distribution.

- *La distribution* correspond à l'activité d'un gestionnaire du réseau de moyenne et basse tension permettant l'acheminement de l'électricité du réseau de transport jusqu'au consommateur final

- *La fourniture* correspond à l'activité d'un fournisseur d'électricité qui est chargé d'acheter l'électricité à des producteurs et de la revendre au détail au consommateur final, dont il est le principal interlocuteur.

Le document par concession a été adapté suite à la mise en œuvre de la comptabilité approprié. Les coûts sont décomposés par activités (production, distribution, ….), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ….) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre).

- *Le Revenu Autorisé* est constitué :
  - d'une part fixe calculée par application des forfaits annuels rapportés à des unités d'œuvres
  - de l'énergie correspondant aux dépenses réelles engagées par le concessionnaire

- *La péréquation* est égale sur une concession donnée à la différence entre le Revenu Autorisé et le Chiffre d'Affaires facturés aux clients

- *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 N-1;
  Dans le cas où le Concessionnaire obtiendrait des rendements financiers de placement supérieurs au marché, les gains au-delà du taux de référence seraient partagés à part égale entre la concession et le concessionnaire. Le taux de marché applicable pour les excédents de trésorerie est arrêté à l'Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 1 points. Le taux de marché applicable pour les besoins est le taux Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 2 points
  Cette rémunération est calculée sur la base du taux de marché de l'exercice considéré
  - le taux appliqué aux besoins de trésorerie est de 1,973% (-0,27%+2%)
  - le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 1,796% (-0,27%+1%+0,82% surperformance financière)

- *L'Impôt sur les Sociétés* intègre :
  - L'impôt sur société stricto sensu
  - La contribution supplémentaire à l'impôt sur les bénéfices
  - L'impôt sur le revenu des capitaux mobiliers (IRCM) : 10% du résultat net
  - La contribution de solidarité territoriale (CST) : 5% du résultat net

  Les réintégrations et déductions fiscales sont affectées au réel entre les activités « en concession » et les activités « hors concession » permettant de calculer pour chacune d'elles leur taux de prélèvement « sur résultat comptable ».

  Ce taux de prélèvement des activités « en concession » est ensuite appliqué de manière uniforme au résultat comptable de chaque activité et de chaque concession.
  - Pour les concessions globalement bénéficiaires, ce taux est appliqué le résultat comptable de chaque activité, même s'il est négatif.
  - Pour les concessions globalement déficitaires, aucun impôt n'est appliqué

- **<u>Principes de répartition des coûts indirects</u>**

Les coûts indirects sont appréhendés au travers des centres d'analyse

**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 concédés, les activités Annexes et activités hors concession.

Au sein des activités concédées, avant 2015, la quote-part revenant à chaque concession était déterminée au prorata du nombre des abonnés. A partir de 2015 elle est déterminée, à part égale en fonction de la masse salariale, du nombre d'abonnés et des immobilisations brutes de chaque concession. Dans un deuxième temps ces charges sont incorporées dans les processus de la concession au prorata des coûts de chaque processus

**2. Les coûts d'implantation Puurai :**
Constitués des loyers, frais de personnel, entretien, assurances, ils sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées. La quote-part revenant aux îles est limitée aux services supports des îles

**3. Les coûts de production** : ce sont des charges directes des concessions concernées à l'exception des clés de Tahiti et Raiatea qui possèdent des centrales communes pour plusieurs concessions, dans ces cas, la refacturation des kwh produits îles est conforme à l'article 12 bis de l'avenant 17 relatif à la vente d'électricité hors du périmètre de la concession.

- Rémunération de la Puissance Maximale Majorée : P1
- Autres charges de production : P2
- Matières consommées

Pour Tahiti, les montants sont répartis entre Tahiti Nord et Secosud au prorata des kWh injectés et des Pmax mesurés.
Pour Taputapuatea et Tumaraa, la répartition se fait au prorata du nombre de kWh vendu-solaire.
Pour les autres concessions, ce sont les sommes réelles dépensées

**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 en fonction de la destination des pièces 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. La direction commerciale :**
Avant 2015, l'ensemble des coûts étaient répartis au prorata des abonnés
Depuis 2015, les clés sont différentes en fonction des services concernés

- Le service à l'énergie en charge du solaire : les coûts sont répartis dans chaque concession au prorata du nombre de contrat solaire
- Le service Grand Comptes : les coûts sont répartis dans chaque concession au prorata du nombre de clients grands comptes
- Le service relève, intervention et branchement, les coûts sont répartis au prorata du temps passé
- Le service clientèle : les dépenses sont reventilées sur les concessions concernées au prorata du nombre d'abonnés.

**8. Allocation CE :**
Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

Les répartitions primaires (coût d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains coûts 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 des activités concédées.

| Répartition | Montant total à répartir (MF) | Montant réparti dans les concessions (MF) | Montant réparti sur Taputapuatea - Faaroa (MF) | Clé de répartition | Valeur totale de la clé | Valeur de la clé pour Taputapuatea - Faaroa |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Frais de siège | 1 191,2 | 1 081,9 | 26,9 | Abonnés-Immo brutes-Masse salariale | 100% | 2,5% |
| Exploitation des iles | 227,7 | 207,4 | 22,7 | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 742,4 | 82,3 |
| Clientèle iles | 46,8 | 46,8 | 3,2 | Nombre d'abonnés iles | 23 451,0 | 1 604,0 |
| Suivi et developpement | 63,3 | 59,0 | 0,6 | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 78,4 | 0,8 |
| Travaux production | 89,1 | 62,1 | 4,2 | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 31,4 | 2,1 |
| Travaux réseau | 63,7 | 30,7 | 0,1 | Temps pointé par la cellule (valorisé en MF) | 47,5 | 0,2 |
| Service à l'énergie | 47,3 | 47,3 | 0,2 | Contrats solaires | 1 420,0 | 5,0 |
| Service Grand compte | 53,3 | 53,3 | 0,9 | Contrats grands comptes | 5 561,0 | 95,0 |

## 3°) – Variation des 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 12/2014 | 47,836 | 80,337 | 79,137 | Arrêté 1747 CM du 26/11/2014 |
| Acpt du 04/2015 | 32,866 | 69,538 | 71,238 | Arrêté 278 CM du 13 mars 2015<br>Arrêté 344 CM du 25 mars 2015 |
| Acpt du 08/2015 | 49,366 | 69,538 | 71,238 | Arrêté 972 CM du 23 juillet 2015<br>Arrêté 344 CM du 25 mars 2015 |

### 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) |
| Acpt du 03/2015 | 34,04 | 18,33 | Arrêté 211 CM du 25/02/2015 |

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

| ACTIF | Taputapuatea - Faaroa | |
|---|---|---|
| | 2015 | 2014 |
| Immobilisations concédées | 1 285 791 074 | 1 259 096 026 |
| Immobilisations privées | 68 519 128 | 66 995 181 |
| Immobilisations en-cours | 10 072 718 | 3 459 707 |
| Avances et acomptes | | |
| Total immobilisations brutes | 1 364 382 920 | 1 329 550 914 |
| Amortissements et provisions | -573 248 407 | -530 774 728 |
| **Immobilisations nettes** | **791 134 513** | **798 776 186** |
| Stock | 46 668 944 | 44 019 649 |
| Créances clients | 34 573 282 | 37 522 464 |
| Autres créances | 1 868 229 | 6 775 285 |
| Charges constatées d'avance | 387 610 | |
| Provisions pour dépréciation | -13 538 190 | -3 730 502 |
| **Stock et créances nets** | **69 959 875** | **84 586 897** |
| **Compte courant du concessionnaire** | **16 590 445** | **52 305 519** |
| **TOTAL ACTIF** | **877 684 832** | **935 668 601** |

| PASSIF | Taputapuatea - Faaroa | |
|---|---|---|
| | 2015 | 2014 |
| Capital | | |
| Réserves | | |
| Report à nouveau | | |
| Résultat | 39 705 580 | 3 955 101 |
| **Capitaux propres** | **39 705 580** | **3 955 101** |
| **Droits des tiers et concédants** | **71 962 046** | **76 487 919** |
| Caducité et provision pour renouvellement | 612 552 080 | 755 932 640 |
| Autres provisions | 51 241 978 | 23 757 693 |
| - PIDR | 16 815 327 | 14 060 455 |
| - Autres provisions | 34 426 651 | 9 697 238 |
| **Provision pour risques et charges** | **663 794 058** | **779 690 333** |
| **Compte courant du concessionnaire (emprunt)** | | |
| Emprunts et dettes financières | | |
| Clients - avances sur consommation | 8 333 654 | 10 951 547 |
| Fournisseurs | 48 640 521 | 28 657 232 |
| Dettes fiscales et sociales | 37 929 616 | 35 926 469 |
| Autres dettes | | |
| Produits consatés d'avance | 7 319 357 | |
| **Emprunts et dettes** | **102 223 148** | **75 535 248** |
| | | |
| **TOTAL PASSIF** | **877 684 832** | **935 668 601** |

| | | Raiatea 2015 | | | Taputapuatea 2015 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Récurrent | Non Récurrent | Total | Récurrent | Non Récurrent | Total |
| **PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE** | | | | | | | |
| **P1** Puissance maximale majorée | **REVENU AUTORISE : Rémunération de la puissance maximale autorisée** | **179 403 840** | | **179 403 840** | **108 313 543** | | **108 313 543** |
| | - UO UP1 : Puissance maximale majorée 2014 | 2 427 | | 2 427 | 1 465 | | 1 465 |
| | - Forfait FP1 2015 | 73 920 | | 73 920 | 73 920 | | 73 920 |
| | **COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE** | **-171 626 899** | **47 411 113** | **-124 215 786** | **-103 618 281** | **28 624 056** | **-74 994 225** |
| | par UO : Puissance maximale majorée | -70 716 | | -51 181 | | | |
| | **- Maintenance** | **-56 192 772** | | **-56 192 772** | | | |
| | - AC | -2 556 969 | | -2 556 969 | | | |
| | - ACE | -10 001 346 | | -10 001 346 | | | |
| | - MO | -43 634 457 | | -43 634 457 | | | |
| | - AUTRES | | | | | | |
| | **- Conduite et Fonctionnement** | **-27 892 359** | **-13 269 433** | **-41 161 792** | | | |
| | - AC | -68 824 | | -68 824 | | | |
| | - ACE | -1 672 116 | | -1 672 116 | | | |
| | - MO | -215 685 | | -215 685 | | | |
| | - AUTRES | -25 935 734 | -13 269 433 | -39 205 167 | | | |
| | **- Amortissement des actifs de concession** | **-32 657 258** | **60 813 042** | **28 155 784** | | | |
| | - Dot. Amortissement Technique | -27 718 261 | | -27 718 261 | | | |
| | - Dot. Amortissement Caducité | -1 300 570 | | -1 300 570 | | | |
| | - Dot. Provision pour Renouvellement | -3 638 427 | | -3 638 427 | | | |
| | - Dot. Amort et Provisions exceptionnelles | | 60 813 042 | 60 813 042 | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-54 884 510** | **-132 496** | **-55 017 006** | | | |
| | - Fonctions supports | -38 781 279 | | -38 781 279 | | | |
| | - Frais de siège | -16 103 231 | -132 496 | -16 235 727 | | | |
| **P2** Charges variables de production | **REVENU AUTORISE : Rémunération des autres charges de production** | **18 457 681** | | **18 457 681** | **11 123 249** | | **11 123 249** |
| | - UO UP2 : kWh produits sortie de centrale 2014 | 8 633 153 | | 8 633 153 | 5 202 642 | | 5 202 642 |
| | - Forfait FP2 2015 | 2,138 | | 2,138 | 2,138 | | 2,138 |
| | **COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS** | **-30 012 751** | -1 273 258 | **-31 286 010** | **-17 665 426** | -749 437 | **-18 414 862** |
| | par UO : kWh produits sortie de centrale | -3,5 | | -3,6 | | | |
| | **- Maintenance** | **-25 278 045** | | **-25 278 045** | | | |
| | - AC | -15 347 929 | | -15 347 929 | | | |
| | - ACE | -6 657 047 | | -6 657 047 | | | |
| | - MO | -3 273 069 | | -3 273 069 | | | |
| | - AUTRES (provision rév groupes…) | | | | | | |
| | **- Traitement des effluents** | | | | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-4 734 706** | **-1 273 258** | **-6 007 965** | | | |
| | - Fonctions supports | -1 918 701 | | -1 918 701 | | | |
| | - Frais de siège | -2 816 005 | -1 273 258 | -4 089 264 | | | |
| Matières consommées | **REVENU AUTORISE : Matières consommées** | **163 791 657** | | **163 791 657** | **96 407 332** | | **96 407 332** |
| | Par kWh produits sortie de centrale | 19,0 | | 19,0 | | | |
| | **- Consommations** | **-163 791 656** | | **-163 791 656** | **-96 407 332** | | **-96 407 332** |
| | - Fioul | 3 800 060 | | 3 800 060 | | | |
| | - Gasoil | -165 002 248 | | -165 002 248 | | | |
| | - Huile | -2 589 468 | | -2 589 468 | | | |
| | - Urée | | | | | | |
| ACTIVITES ANNEXES | **PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS** | | | | | | |
| | **- Couts directs** | | | | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | | | | | | |
| | **PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES** | **44 670 095** | | **44 670 095** | **44 670 095** | | **44 670 095** |
| | **- Couts directs** | **-44 527 549** | | **-44 527 549** | **-44 527 549** | | **-44 527 549** |
| | - AC | -41 957 013 | | -41 957 013 | -41 957 013 | | -41 957 013 |
| | - ACE | -2 180 300 | | -2 180 300 | -2 180 300 | | -2 180 300 |
| | - MO | -390 236 | | -390 236 | -390 236 | | -390 236 |
| | - AUTRES | | | | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-320 043** | | **-320 043** | **-320 043** | | **-320 043** |
| **SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE** | | | | | | | |
| | **TOTAL DES PRODUITS** | **406 323 274** | | **406 323 274** | **260 514 219** | | **260 514 219** |
| | **MARGE AVANT IS** | **-3 955 626** | **46 137 854** | **42 182 228** | **-2 024 412** | **27 874 620** | **25 850 208** |
| | - I.S. | 2 306 337 | -26 900 788 | -24 594 450 | 1 180 338 | -16 252 364 | -15 072 026 |
| | **MARGE NETTE** | **-1 649 289** | **19 237 067** | **17 587 778** | **-844 074** | **11 622 255** | **10 778 182** |
| | En % des produits | 0% | | 4% | 0% | | 4% |

| | | Taputapuatea 2015 | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Récurrent | Non Récurrent | Total |
| **DISTRIBUTION D'ELECTRICITE** | | | | |
| GESTION DES RESEAUX | **REVENU AUTORISE** | **82 046 801** | | **82 046 801** |
| | - UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) 2014 | 132 | | 132 |
| | - Forfait FD2 2015 | 622 321 | | 622 321 |
| | **COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE** | **-64 270 268** | **36 000 862** | **-28 269 406** |
| | par UO : longueur des reseaux (hors branchement) | -487 487 | | -214 422 |
| | **- Maintenance** | **-26 010 833** | | **-26 010 833** |
| | - AC | -360 755 | | -360 755 |
| | - ACE | -6 309 943 | | -6 309 943 |
| | - MO | -19 340 135 | | -19 340 135 |
| | - AUTRES | | | |
| | **- Conduite et Fonctionnement** | **-6 339 254** | **-4 364 769** | **-10 704 023** |
| | - AC | | | |
| | - ACE | -348 390 | | -348 390 |
| | - MO | -18 082 | | -18 082 |
| | - AUTRES | -5 972 782 | -4 364 769 | -10 337 551 |
| | **- Amortissement des actifs de concession** | **-18 409 790** | **38 030 323** | **19 620 533** |
| | - Dot. Amortissement Technique | -4 392 859 | | -4 392 859 |
| | - Dot. Amortissement Caducité | -7 552 489 | | -7 552 489 |
| | - Dot. Provision pour Renouvellement | -6 406 208 | | -6 406 208 |
| | - Dot. Amort et Provisions exceptionnelles | -58 234 | 38 030 323 | 37 972 089 |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-13 510 391** | **2 335 308** | **-11 175 083** |
| | - Fonctions supports | -7 480 107 | | -7 480 107 |
| | - Frais de siège | -6 030 284 | 2 335 308 | -3 694 976 |
| ACTIVITES ANNEXES | **PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...** | **2 855 326** | | **2 855 326** |
| | **PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS** | **5 794 486** | | **5 794 486** |
| | **- Couts directs** | **-4 312 780** | | **-4 312 780** |
| | - AC | -1 600 514 | | -1 600 514 |
| | - ACE | -796 625 | | -796 625 |
| | - MO | -1 990 660 | | -1 990 660 |
| | - AUTRES | 75 019 | | 75 019 |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-2 920 107** | | **-2 920 107** |
| | - Fonctions supports | -2 287 977 | | -2 287 977 |
| | - Frais de siège | -632 130 | | -632 130 |
| | **PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES** | **21 194 722** | | **21 194 722** |
| | **- Couts directs** | **-19 678 451** | | **-19 678 451** |
| | - AC | -14 154 911 | | -14 154 911 |
| | - ACE | -3 102 786 | | -3 102 786 |
| | - MO | -2 345 735 | | -2 345 735 |
| | - AUTRES | -75 019 | | -75 019 |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-2 718 537** | | **-2 718 537** |
| **SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION** | | | | |
| | **TOTAL DES PRODUITS** | **111 891 335** | | **111 891 335** |
| | **MARGE AVANT IS** | **17 991 191** | **36 000 862** | **53 992 053** |
| | - I.S. | -10 489 808 | -20 990 390 | -31 480 198 |
| | **MARGE NETTE** | **7 501 384** | **15 010 472** | **22 511 856** |
| | En % des produits | 7% | | 20% |

| | | Taputapuatea 2015 | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Récurrent | Non Récurrent | Total |
| **FOURNITURE D'ELECTRICITE** | | | | |
| ACHAT AUX PRODUCTEURS | **REVENU AUTORISE et redevance solaire** | **217 589 828** | | **217 589 828** |
| | **- Achat d'electricité d'origine thermique** | **215 844 124** | | **215 844 124** |
| | **- Achat d'electricité d'origine hydraulique** | **854 397** | | **854 397** |
| | **- Achat d'electricité d'origine solaire** | **891 308** | | **891 308** |
| | **COUTS D'ACHAT** | **-217 589 828** | | **-217 589 828** |
| | **- Achat d'electricité d'origine thermique** | **-215 844 124** | | **-215 844 124** |
| | **- Achat d'electricité d'origine hydraulique Marama Nui** | | | |
| | **- Achat d'electricité d'origine hydraulique CHPP** | **-854 397** | | **-854 397** |
| | **- Achat d'electricité d'origine solaire** | **-891 308** | | **-891 308** |
| ETUDES & RACCORDEMENTS | **PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS** | **107 820** | | **107 820** |
| | **- Couts directs** | **-41 606** | | **-41 606** |
| | - AC | | | |
| | - ACE | | | |
| | - MO | -41 606 | | -41 606 |
| | - AUTRES | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-420 723** | | **-420 723** |
| | - Fonctions supports | -407 511 | | -407 511 |
| | - Frais de siège | -13 212 | | -13 212 |
| GESTION DE CLIENTELE | **REVENU AUTORISE** | **30 235 504** | | **30 235 504** |
| | - UO UC : Nombre d'abonnés 2014 | 1 586 | | 1 586 |
| | - Forfait FC 2015 | 19 064 | | 19 064 |
| | **PRODUITS ACCESSOIRES A L'ENERGIE** | **997 261** | | **997 261** |
| | - Frais de relance | 627 120 | | 627 120 |
| | - Frais de perception de taxe | 370 141 | | 370 141 |
| | **COUT DE L'INTERFACE CLIENTELE** | **-21 911 069** | **-929 553** | **-22 840 623** |
| | par UO : Nombre d'abonnés | -13 815 | | -14 401 |
| | **- Affranchissements** | **-2 174 168** | | **-2 174 168** |
| | **- Fonctionnement** | **-18 182 806** | | **-18 182 806** |
| | - AC | -535 057 | | -535 057 |
| | - ACE | -4 925 805 | | -4 925 805 |
| | - MO | -11 698 036 | | -11 698 036 |
| | - AUTRES | -1 023 908 | | -1 023 908 |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-1 554 095** | **-929 553** | **-2 483 649** |
| | - Fonctions supports | 501 754 | | 501 754 |
| | - Frais de siège | -2 055 849 | -929 553 | -2 985 403 |
| ACTIVITES ANNEXES | **PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS** | **325 663** | | **325 663** |
| | **- Couts directs** | **-2 959 497** | | **-2 959 497** |
| | - AC | -65 514 | | -65 514 |
| | - ACE | | | |
| | - MO | -2 893 983 | | -2 893 983 |
| | - AUTRES | | | |
| | **- Quote part des activités support affectées** | **-4 301 255** | | **-4 301 255** |
| | - Fonctions supports | -3 382 277 | | -3 382 277 |
| | - Frais de siège | -918 978 | | -918 978 |
| **SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE** | | | | |
| | **TOTAL DES PRODUITS** | **249 256 076** | | **249 256 076** |
| | MARGE AVANT IS | 2 032 098 | -929 553 | 1 102 545 |
| | - I.S. | -1 184 820 | 541 978 | -642 841 |
| | **MARGE NETTE** | **847 278** | **-387 575** | **459 703** |
| | En % des produits | 0% | | 0% |

| | | Taputapuatea 2015 | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Récurrent | Non Récurrent | Total |
| **RESULTAT FINANCIER** | | | | |
| | **REVENU AUTORISE** | **-939 383** | | **-939 383** |
| | **- Intérêts sur emprunts bancaires** | | | |
| | **- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de marché** | **508 758** | | **508 758** |
| | **- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financière** | **430 625** | | **430 625** |
| | **MARGE AVANT IS** | | | |
| **TOTAL CONCESSION** | | | | |
| | **TOTAL DES PRODUITS** | **404 878 123** | | **404 878 123** |
| | **MARGE AVANT IS** | **17 998 878** | **62 945 928** | **80 944 806** |
| | - I.S. | -10 494 289 | -36 700 776 | -47 195 065 |
| | **MARGE NETTE** | **7 504 589** | **26 245 152** | **33 749 741** |
| | *En % des produits* | 1,9% | | 8,3% |
| | *En % des immos brutes* | 0,6% | 1,9% | 2,5% |

IS : Report déficitaire

| **Rappel 2013/2014** | | 2 015 | 2 014 | 2 013 |
|---|---|---|---|---|
| | **Ventes d'ENERGIE aux clients** | **163 854 911** | **170 157 624** | **170 656 312** |
| | Péréquation | 165 077 839 | 168 523 645 | 286 625 542 |
| | Revenu autorisé | 328 932 750 | | |
| | **MARGE NETTE** | **33 749 741** | **3 361 836** | **6 041 938** |

# 4 – 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 réalisé dans l'année
5. Dépenses d'Améliorant réalisées dans l'année
6. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
7. Plan de Renouvellement

## 1. Variation du patrimoine immobilier

| | 2014 | Transfert (*) | Acquisition | Cession | 2015 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Production** | 571 468 198 | -8 778 846 | 46 315 928 | 18 101 076 | 590 904 204 |
| **Distribution** | 687 627 828 | | 16 426 387 | 9 167 345 | 694 886 870 |
| **Total** | **1 259 096 026** | **-8 778 846** | **62 742 315** | **27 268 421** | **1 285 791 074** |

Le total des acquisitions sur l'exercice 2015 s'élèvent à 62,7 MF dont :

- 46,3 MF pour la production :
  - 0,2 MF pour l'énergie,
  - 43,4 MF pour le groupe,
  - 2,7 MF pour la sécurité,

- 16,4 MF pour la distribution :
  - 5,9 MF pour le branchement et comptage,
  - 10,6 MF pour le réseau aérien.

Le total des cessions sur l'exercice 2015 s'élèvent à 27,3 MF dont :

- 18,1 MF sur la production pour le groupe.

- 9,2 MF pour la distribution :
  - 2,1 MF pour le branchement et comptage,
  - 7,1 MF en réseau aérien.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'élèvent à 9,2 MF contre 3,5 MF fin 2013 soit une hausse de 5,8 MF.

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

| 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 | |
| AMENAGEMENT TERRAIN TAPU | 01/04/2003 | - | 01/04/2003 | 18 728 800 | - | - | - | | - | - | | - |
| AMNGT ESPACE VERT TAPU | 01/01/2004 | - | 01/01/2004 | 2 735 000 | - | - | - | | - | - | | - |
| AGENCEMENT TERRAIN | 01/01/2010 | - | 01/01/2010 | 230 954 | - | - | - | | - | - | | - |
| F&P ENROCHEMENT FAAROA | 30/03/2013 | - | 30/03/2013 | 4 302 619 | - | - | - | | - | - | | - |
| ENROCHEMENT CENT FAAROA | 01/01/2014 | - | 01/01/2014 | 664 388 | - | - | - | | - | - | | - |
| CONST ATELIER MAINT TAPU | 01/01/2004 | 420 | 01/01/2039 | 29 563 263 | - | 10 135 979 | - | | - | - | | 844 664 |
| GENIE CIVIL CENTRALE TAPU | 01/01/2004 | 420 | 01/01/2039 | 89 597 653 | - | 30 719 196 | - | | - | - | | 2 559 933 |
| BATIMENT FAAROA TAPU | 01/01/2004 | 420 | 01/01/2039 | - | - | - | - | | - | - | | - |
| STOCKAGE GASOIL CENT TAPU | 09/08/2006 | 389 | 09/01/2039 | 3 047 447 | - | 883 162 | - | | - | - | | 94 009 |
| AGENCEMENT CENT FAAROA | 01/01/2010 | 348 | 01/01/2039 | 1 073 020 | 221 857 | 149 | - | | 36 854 | - | | 147 |
| R25901-EXT HT&TRANSFO TAP | 01/06/2010 | 343 | 01/01/2039 | 165 000 | 32 222 | 10 | - | | 5 748 | - | | 25 |
| AGENCT BAT FAAROA | 01/09/2011 | 328 | 01/01/2039 | 1 976 270 | 313 147 | 165 | - | | 72 072 | - | | 230 |
| FG WILSON P400 CTRL TAPU | 15/10/2015 | 84 | 15/10/2022 | 11 709 194 | 352 604 | 530 | - | | 352 604 | - | | 530 |
| FG WILSON P400 HKNV 2015 | 02/11/2015 | 84 | 02/11/2022 | 11 479 500 | 264 877 | 3 889 | - | | 264 877 | - | | 3 889 |
| GPE QST30 CUMMINS FAAROA | 01/07/2010 | 156 | 01/07/2023 | 35 737 288 | 15 867 039 | 2 117 635 | - | | 2 874 553 | - | | (8 301 041) |
| GPE QST30 CUMMINS FAAROA | 01/07/2010 | 72 | 01/07/2016 | 17 833 573 | 11 070 102 | - | 6 571 133 | | 11 070 102 | 6 571 133 | | - |
| GPE QST30 ALTERNAT FAAROA | 01/07/2010 | 156 | 01/07/2023 | 3 991 519 | 15 867 039 | (13 858 320) | - | | 2 874 553 | - | | (2 610 180) |
| GPE QST30 DIVERS FAAROA | 01/07/2010 | 156 | 01/07/2023 | 31 478 266 | - | 15 841 335 | - | | - | - | | 2 084 924 |
| CUMMINS MOTEUR QST30 TAPU | 01/12/2015 | 180 | 01/12/2030 | 20 225 311 | - | 112 363 | - | | - | - | | 112 363 |
| FG WILSON P675 FAAROA | 20/08/2009 | 134 | 20/10/2020 | 12 280 841 | - | 10 994 134 | - | | (14 497 084) | (878 456) | | 10 994 134 |
| MOTEUR FG WILSON P675 FAAROA | 20/08/2009 | 101 | 20/01/2018 | 7 564 120 | 6 771 601 | | 2 082 908 | | 6 771 601 | 2 082 908 | | - |
| FG WILSON P675 FAAROA | 07/07/2010 | 123 | 07/10/2020 | 11 663 467 | - | 8 932 536 | - | | (11 826 574) | (1 217 492) | | 8 932 536 |
| MOTEUR FG WILSON P675 FAAROA | 07/07/2010 | 90 | 07/01/2018 | 7 677 582 | 6 594 525 | | 1 922 813 | | 6 594 525 | 1 922 813 | | - |
| FG WILSON P675 FAAROA | 02/02/2010 | 128 | 02/10/2020 | 12 659 685 | - | 10 473 681 | - | | (13 592 237) | (667 043) | | 10 473 681 |
| MOTEUR FG WILSON P675 FAAROA | 02/02/2010 | 107 | 02/01/2019 | 7 677 582 | 7 189 754 | | 1 843 121 | | 7 189 754 | 1 843 121 | | - |
| FG WILSON P675 FAAROA | 23/05/2012 | 101 | 23/10/2020 | 10 420 649 | - | 5 367 461 | - | | (6 822 939) | (1 312 382) | | 5 367 461 |
| MOTEUR FG WILSON P675 FAAROA | 23/05/2012 | 80 | 23/01/2019 | 7 909 637 | 4 503 487 | | 1 390 106 | | 4 503 487 | 1 390 106 | | - |
| GPE QST30 CUMMINS FAAROA | 01/01/2010 | 156 | 01/01/2023 | 40 690 603 | 18 768 412 | (4 532 878) | - | | (3 740 886) | - | | (10 583 378) |
| MOTEUR GPE QST30 CUMMINS FAAROA | 01/01/2010 | 96 | 01/01/2018 | 17 833 573 | 13 366 025 | | 5 939 047 | | 13 366 025 | 5 939 047 | | - |
| FILIERE FAAROA TAPU | 01/01/2004 | 300 | 01/01/2029 | - | - | - | - | | - | - | | - |
| STOCKAGE GASOIL CENT TAPU | 09/08/2006 | 269 | 09/01/2029 | 232 503 | - | 96 512 | - | | - | - | | 10 443 |
| COMB. F&P GRPE QST30 RAIA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 3 759 606 | 901 713 | 591 | - | | 149 791 | - | | 593 |
| COMB.F&P QST30 FAAROA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 4 495 355 | 692 347 | 296 630 | - | | 125 415 | - | | 54 399 |
| THOKEIM SATAM 24M3/H TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 1 379 250 | 275 669 | 181 | - | | 54 989 | - | | 181 |
| FIL COMB F&P QST30 FAAROA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 2 328 589 | 200 108 | 234 822 | - | | 42 693 | - | | 50 451 |
| FIL COMB REFONTE FAAROA | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 5 160 438 | 911 497 | 181 | - | | 205 718 | - | | 700 |
| EAU F&P GRPE QST30 RAIATE | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 319 764 | 76 693 | 51 | - | | 12 740 | - | | 50 |
| EAU-F&P QST30 FAAROA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 3 945 679 | 607 689 | 260 360 | - | | 110 079 | - | | 47 748 |
| FIL EAU F&P QST30 FAAROA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 2 043 857 | 175 639 | 206 107 | - | | 37 472 | - | | 44 282 |
| SECTIONNEMENT TGBT FAAROA | 01/06/2005 | 283 | 01/01/2029 | 10 469 575 | - | 4 658 128 | - | | - | - | | 447 034 |
| ENERGIE F&P GPE QST30 RAI | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 6 532 940 | 1 566 875 | 1 032 | - | | 260 287 | - | | 1 030 |
| R25901-EXT HT&TRANSFO TAP | 01/06/2010 | 300 | 01/06/2035 | 11 689 175 | 2 610 254 | 328 | - | | 465 851 | - | | 1 716 |
| ENERGIE-F&P QST30 FAAROA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 6 570 770 | 1 011 989 | 433 581 | - | | 183 316 | - | | 79 515 |
| SUPERVISION GE SEPAM ITI | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 7 704 553 | 1 539 898 | 1 012 | - | | 307 170 | - | | 1 012 |
| FIL ENER F&P QST30 FAAROA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 3 567 849 | 306 604 | 359 791 | - | | 65 413 | - | | 77 301 |

| 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 | |
| COFFRETS COMPTAGES FAAROA | 01/08/2013 | 300 | 01/08/2038 | 1 829 590 | 176 727 | 134 | - | | 73 067 | - | | 117 |
| FILIERE NRJ FOURN BLOC24V | 01/02/2015 | 287 | 01/01/2039 | 160 954 | 6 136 | 33 | - | | 6 136 | - | | 33 |
| LUB F&P GRPE QST30 RAIATE | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 149 376 | 35 827 | 23 | - | | 5 951 | - | | 24 |
| REHAUSSE CHEMINEES CENT | 16/12/2008 | 240 | 16/12/2028 | 6 147 604 | - | 2 164 468 | - | | - | - | | 307 380 |
| ENVT F&P GRPE QST30 RAIAT | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 2 135 850 | 512 267 | 337 | - | | 85 097 | - | | 337 |
| CORPS FILTRANT FAAROA | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 738 971 | 167 525 | (24) | - | | 29 449 | - | | 110 |
| ENV.F&P QST30 FAAROA-RAI | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 3 945 678 | 607 689 | 260 360 | - | | 110 079 | - | | 47 748 |
| FIL ENVT F&T QST30 FAAROA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 2 043 857 | 175 639 | 206 107 | - | | 37 472 | - | | 44 282 |
| FIL ENVT REFONTE FAAROA | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 2 532 032 | 447 237 | 88 | - | | 100 938 | - | | 343 |
| FILIERE ENVT STOCKAGE | 01/09/2011 | 300 | 01/09/2036 | 3 558 180 | 616 408 | 342 | - | | 141 854 | - | | 473 |
| PROTECTION INCENDIE TAPU | 01/01/2004 | 156 | 01/01/2017 | 8 745 922 | 8 745 922 | - | 1 296 336 | | 1 865 797 | 258 784 | | - |
| PROTECTION INCENDIE TAPU | 01/01/2004 | 300 | 01/01/2029 | 1 727 141 | - | 829 029 | - | | - | - | | 69 086 |
| INSONORISAT.FAAROA TAPU | 01/01/2004 | 300 | 01/01/2029 | 15 374 940 | - | 7 379 972 | - | | - | - | | 614 997 |
| STOCKAGE GASOIL CENT TAPU | 09/08/2006 | 269 | 09/01/2029 | 494 402 | - | 205 225 | - | | - | - | | 22 206 |
| EXTINCT AUTO PROTECTION | 01/05/2008 | 248 | 01/01/2029 | 5 235 048 | - | 1 942 036 | - | | - | - | | 253 309 |
| MIS.OEUVR.NEW SSI EXTINC° | 30/07/2009 | 300 | 30/07/2034 | 13 955 320 | - | 3 583 417 | - | | - | - | | 558 213 |
| SECU F&P GRPE QST30 RAIAT | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 84 651 | 20 303 | 13 | - | | 3 373 | - | | 13 |
| MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA | 01/02/2010 | 300 | 01/02/2035 | 338 687 | 80 082 | 74 | - | | 13 495 | - | | 53 |
| SECU F&P QST30 GPE FAAROA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 543 677 | 83 734 | 35 875 | - | | 15 168 | - | | 6 579 |
| FIL SECU F&P QST30 FAAROA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 281 624 | 24 201 | 28 400 | - | | 5 163 | - | | 6 102 |
| FIL SECU REFONTE FAAROA | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 1 318 993 | 232 976 | 47 | - | | 52 581 | - | | 179 |
| INST EVENTS CENT FAAROA | 01/04/2012 | 300 | 01/04/2037 | 194 457 | 29 155 | 13 | - | | 7 759 | - | | 19 |
| INSTALLATION CAMERA IP | 01/09/2015 | 280 | 01/01/2039 | 2 740 969 | 38 913 | 244 | - | | 38 913 | - | | 244 |
| REALISATION ZONE STOCKAGE | 01/07/2005 | 282 | 01/01/2029 | 24 693 351 | - | 10 935 626 | - | | - | - | | 1 058 286 |
| R25901-EXT HT&TRANSFO TAP | 01/06/2010 | 300 | 01/06/2035 | 816 223 | 182 267 | 23 | - | | 32 529 | - | | 120 |
| CESSION CENTRALE TAPUTAPUATEA | | | | | | | | | - | 2 124 235 | | (7 910 405) |
| **TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA** | | | | **590 904 204** | **124 242 674** | **111 312 195** | **21 045 465** | **-** | **10 142 791** | **18 056 774** | | **15 870 229** |
| AUT.COMP.DP MARTIN AVERA | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 62 290 | - | 14 121 | - | | - | - | | 2 492 |
| TRANSFO DP MARTIN AVERA | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 571 820 | - | 129 614 | - | | - | - | | 22 873 |
| TRANSFO SOCLE TAPUTAPUATE | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 2 115 345 | - | 126 921 | - | | - | - | | 84 614 |
| TRANSFO TAPU 89 | 01/01/1989 | 300 | 01/01/2014 | 3 380 087 | 3 380 087 | - | 2 103 582 | | - | - | | - |
| TRANSFO TAPU 91 | 01/01/1991 | 300 | 01/01/2016 | 84 176 | 84 176 | - | 41 416 | | 3 367 | 2 123 | | - |
| TRANSFO TAPU 94 | 01/01/1994 | 300 | 01/01/2019 | 1 792 319 | 1 577 241 | - | 736 226 | | 71 692 | 40 701 | | - |
| TRANSFO TAPU 95 | 01/01/1995 | 300 | 01/01/2020 | 1 207 665 | 1 014 439 | - | 479 513 | | 48 307 | 27 363 | | - |
| TRANSFO TAPU 96 | 01/01/1996 | 300 | 01/01/2021 | 1 312 775 | - | 1 050 220 | - | | - | - | | 52 511 |
| TRANSFO TAPU 97 | 01/01/1997 | 300 | 01/01/2022 | 1 595 378 | - | 1 212 486 | - | | - | - | | 63 815 |
| TRANSFO TAPU 98 | 01/01/1998 | 300 | 01/01/2023 | 2 344 198 | - | 1 709 568 | - | | - | - | | 90 662 |
| TRANSFO TAPU 2001 | 01/01/2001 | 300 | 01/01/2026 | 514 185 | - | 308 510 | - | | - | - | | 20 568 |
| TRANSFOS CP TAPU 2005 | 01/07/2005 | 300 | 01/07/2030 | 465 526 | - | 195 521 | - | | - | - | | 18 621 |
| TRANSFO POSTE CP DP TAPU | 01/07/2006 | 300 | 01/07/2031 | 556 262 | - | 211 379 | - | | - | - | | 22 250 |
| POSTE DP61 FAAROA TAPU | 15/06/2007 | 300 | 15/06/2032 | 977 838 | - | 334 204 | - | | - | - | | 39 114 |
| TRANSFO ZONE HOTOPU TAPU | 08/07/2008 | 300 | 08/07/2033 | 1 501 944 | - | 449 417 | - | | - | - | | 60 078 |
| TRANSFO ZONE HOTOPU TAPU | 08/07/2008 | 300 | 08/07/2033 | 1 432 199 | - | 428 546 | - | | - | - | | 57 288 |
| TRANSFO VALLEE FAAREPA | 31/05/2010 | 300 | 31/05/2035 | 2 204 604 | 394 033 | 105 676 | - | | 70 288 | - | | 17 896 |
| RENFORC POSTE P1061 TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 827 747 | 82 720 | 82 830 | - | | 16 501 | - | | 16 609 |
| TRANSFO P1061 HAMOA TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 554 069 | 55 370 | 55 445 | - | | 11 045 | - | | 11 118 |
| CREATION POSTE AVERA TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 1 567 005 | 156 598 | 156 802 | - | | 31 237 | - | | 31 443 |
| CREAT TRANSFO AVERA TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 556 866 | 55 650 | 55 725 | - | | 11 101 | - | | 11 174 |
| RENFORC POSTE P1052 TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 1 292 651 | 129 180 | 129 350 | - | | 25 768 | - | | 25 938 |
| TRANSFO P1052 AVERA TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 547 578 | 54 722 | 54 793 | - | | 10 916 | - | | 10 987 |

| 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 | |
| TRANSFO Q7051 PORLIER TAP | 01/01/2012 | 300 | 01/01/2037 | 1 847 672 | - | 295 628 | - | | - | - | | 73 907 |
| TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 1 322 632 | 177 587 | 86 | - | | 52 789 | - | | 116 |
| TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 1 322 632 | 177 587 | 86 | - | | 52 789 | - | | 116 |
| CREAT DP P1084 AVERA TAPU | 26/06/2013 | 300 | 26/06/2038 | 1 723 638 | 173 289 | 33 | - | | 68 832 | - | | 114 |
| TRANSFO P1084 AVERA TAPUT | 26/06/2013 | 300 | 26/06/2038 | 427 513 | 42 981 | 8 | - | | 17 072 | - | | 28 |
| POSTE TAPU 1990 | 01/01/1990 | 300 | 01/01/2015 | 3 388 241 | - | 3 388 241 | 5 048 563 | | - | - | | - |
| POSTE TAPU 94 | 01/01/1994 | 300 | 01/01/2019 | 305 152 | 268 533 | - | 125 376 | | 12 206 | 6 920 | | - |
| POSTE TAPU 95 | 01/01/1995 | 300 | 01/01/2020 | 142 101 | 119 364 | - | 56 439 | | 5 684 | 3 216 | | - |
| POSTE TAPU 97 | 01/01/1997 | 300 | 01/01/2022 | 267 892 | - | 203 599 | - | | - | - | | 10 716 |
| POSTE TAPU 98 | 01/01/1998 | 300 | 01/01/2023 | 3 952 | - | 2 844 | - | | - | - | | 158 |
| POSTE TAPU 2001 | 01/01/2001 | 300 | 01/01/2026 | 3 571 643 | - | 2 142 988 | - | | - | - | | 142 866 |
| POSTE TAPU 2002 | 01/01/2002 | 300 | 01/01/2027 | 1 280 411 | - | 717 029 | - | | - | - | | 51 216 |
| POSTE TAPU 2003 | 01/01/2003 | 300 | 01/01/2028 | 2 238 312 | - | 1 163 922 | - | | - | - | | 89 533 |
| MINI SUPERVISION RAIATEA | 31/03/2005 | 300 | 31/03/2030 | 3 951 572 | - | 1 712 349 | - | | - | - | | 158 063 |
| SUPERVISION TAPUTAPUATEA | 01/07/2006 | 300 | 01/07/2031 | 1 090 380 | - | 414 343 | - | | - | - | | 43 615 |
| POSTE DP TAPU 2008 | 01/07/2008 | 300 | 01/07/2033 | 757 860 | - | 227 356 | - | | - | - | | 30 314 |
| AUT COM SELF TAPUTAPUATEA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 1 818 465 | 244 161 | 121 | - | | 72 578 | - | | 161 |
| AUT COM SELF TAPUTAPUATEA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 1 818 465 | 244 161 | 121 | - | | 72 578 | - | | 161 |
| POSE IAT POSTE DP TAPUTAP | 01/01/2005 | 180 | 01/01/2020 | 734 444 | 538 593 | - | 134 772 | | 48 963 | 12 252 | | - |
| POSE IAT BOUCLAGE HOTOPU | 08/07/2008 | 180 | 08/07/2023 | 223 230 | - | 111 326 | - | | - | - | | 14 882 |
| REMPL DDR P108B/NULEC | 01/01/2012 | 180 | 01/01/2027 | 3 382 600 | - | 902 028 | - | | - | - | | 225 507 |
| RES.AERIEN TAPU 93 | 01/01/1993 | 300 | 01/01/2018 | 7 097 968 | 6 530 131 | - | 1 025 224 | | 283 919 | 13 017 | | - |
| RES.AERIEN TAPU 94 | 01/01/1994 | 300 | 01/01/2019 | 3 200 975 | 2 816 858 | - | 448 259 | | 128 039 | 24 922 | | - |
| RES.AERIEN TAPU 95 | 01/01/1995 | 300 | 01/01/2020 | 47 188 475 | 39 638 319 | - | 6 537 477 | | 1 887 539 | 374 845 | | - |
| RES.AERIEN TAPU 96 | 01/01/1996 | 300 | 01/01/2021 | 1 309 797 | - | 1 047 839 | - | | - | - | | 52 392 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 1996 | 01/01/1996 | 300 | 01/01/2021 | 1 895 489 | - | 1 516 391 | - | | - | - | | 75 819 |
| RES.AERIEN TAPU 97 | 01/01/1997 | 300 | 01/01/2022 | 12 124 409 | - | 9 214 550 | - | | - | - | | 484 977 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 1997 | 01/01/1997 | 300 | 01/01/2022 | 252 359 | - | 191 792 | - | | - | - | | 10 095 |
| RES.AERIEN TAPU 98 | 01/01/1998 | 300 | 01/01/2023 | 9 413 277 | - | 6 798 680 | - | | - | - | | 373 514 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 1998 | 01/01/1998 | 300 | 01/01/2023 | 1 432 559 | - | 1 031 441 | - | | - | - | | 57 302 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999 | 01/01/1999 | 300 | 01/01/2024 | 918 118 | - | 624 322 | - | | - | - | | 36 724 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999 | 01/01/1999 | 300 | 01/01/2024 | 481 997 | - | 335 441 | - | | - | - | | 18 319 |
| RES.AERIEN TAPU 2000 | 01/01/2000 | 300 | 01/01/2025 | 4 889 308 | - | 3 129 155 | - | | - | - | | 195 572 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000 | 01/01/2000 | 300 | 01/01/2025 | 6 689 383 | - | 4 295 713 | - | | - | - | | 265 963 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000 | 01/01/2000 | 300 | 01/01/2025 | 22 401 500 | - | 14 643 037 | - | | - | - | | 862 052 |
| RES.AERIEN TAPU 2001 | 01/01/2001 | 300 | 01/01/2026 | 1 255 237 | - | 753 142 | - | | - | - | | 50 210 |
| RES.AERIEN TAPU 2002 | 01/01/2002 | 300 | 01/01/2027 | 2 123 744 | - | 1 189 299 | - | | - | - | | 84 949 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002 | 01/01/2002 | 300 | 01/01/2027 | 2 296 317 | - | 1 285 939 | - | | - | - | | 91 852 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002 | 01/01/2002 | 300 | 01/01/2027 | 6 007 883 | - | 3 410 216 | - | | - | - | | 236 151 |
| RES.AERIEN TAPU 2003 | 01/01/2003 | 300 | 01/01/2028 | 7 398 356 | - | 3 847 142 | - | | - | - | | 295 934 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003 | 01/01/2003 | 300 | 01/01/2028 | 1 445 664 | - | 751 746 | - | | - | - | | 57 827 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003 | 01/01/2003 | 300 | 01/01/2028 | 1 232 726 | - | 645 932 | - | | - | - | | 48 900 |
| RESEAU BTA CENTRALE TAPU | 01/01/2004 | 300 | 01/01/2029 | 6 135 200 | - | 2 944 896 | - | | - | - | | 245 408 |
| RESEAU BTA TAMAITITAHIO | 30/06/2004 | 300 | 30/06/2029 | 1 593 525 | - | 733 199 | - | | - | - | | 63 741 |
| RESEAU BTA TERIITEMOEHAA | 30/06/2004 | 300 | 30/06/2029 | 251 564 | - | 115 748 | - | | - | - | | 10 062 |
| RESEAU CP41906 2004 TAPU | 01/07/2004 | 300 | 01/07/2029 | 739 668 | - | 340 250 | - | | - | - | | 29 587 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004 | 01/07/2004 | 300 | 01/07/2029 | 4 518 536 | - | 2 078 526 | - | | - | - | | 180 742 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004 | 01/07/2004 | 300 | 01/07/2029 | 622 352 | - | 286 281 | - | | - | - | | 24 894 |
| RESEAU BTA FAAROA TETUIRA | 10/09/2004 | 300 | 10/09/2029 | 84 423 | - | 38 188 | - | | - | - | | 3 377 |
| RESEAU BTA FAAROA TRIIPAI | 10/09/2004 | 300 | 10/09/2029 | 100 211 | - | 45 328 | - | | - | - | | 4 009 |

| 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 | |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005 | 01/06/2005 | 300 | 01/06/2030 | 1 780 434 | - | 753 715 | - | | - | - | | 71 217 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005 | 01/06/2005 | 300 | 01/06/2030 | 67 231 | - | 28 459 | - | | - | - | | 2 689 |
| RESEAUX CP 51906 2005TAPU | 01/06/2005 | 300 | 01/06/2030 | 245 571 | - | 103 960 | - | | - | - | | 9 823 |
| RESEAUX HTA/BTA COM TAPU | 02/07/2005 | 300 | 02/07/2030 | 3 988 920 | - | 1 674 905 | - | | - | - | | 159 557 |
| EXT BTA ATENI PASCAL RAI | 17/01/2006 | 300 | 17/01/2031 | 154 224 | - | 61 416 | - | | - | - | | 6 169 |
| RESEAU BTA TAPUTAPUATEA | 31/03/2006 | 300 | 31/03/2031 | 60 320 | - | 23 728 | - | | - | - | | 2 413 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006 | 01/07/2006 | 300 | 01/07/2031 | 346 031 | - | 131 490 | - | | - | - | | 13 841 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006 | 01/07/2006 | 300 | 01/07/2031 | 4 737 669 | - | 1 800 316 | - | | - | - | | 189 507 |
| RESEAU 15% EXT TAPU 06 | 01/07/2006 | 300 | 01/07/2031 | 548 803 | - | 208 544 | - | | - | - | | 21 952 |
| EP COMMUNE TAPUTAPUATEA | 01/01/2007 | 300 | 01/01/2032 | 1 716 791 | - | 618 047 | - | | - | - | | 68 672 |
| EXT RES QT BONNO TAPUTAPU | 08/01/2007 | 300 | 08/01/2032 | 961 157 | - | 345 267 | - | | - | - | | 38 446 |
| RESEAUX QTIER MAIRAU FAAR | 15/06/2007 | 300 | 15/06/2032 | 1 043 186 | - | 356 537 | - | | - | - | | 41 728 |
| RESEAUX FAAROA TAPU | 15/06/2007 | 300 | 15/06/2032 | 1 819 418 | - | 621 839 | - | | - | - | | 72 777 |
| RESEAUX CP TAPUTAPU 2007 | 01/07/2007 | 300 | 01/07/2032 | 10 537 974 | - | 3 582 911 | - | | - | - | | 421 519 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007 | 01/07/2007 | 300 | 01/07/2032 | 1 199 390 | - | 407 794 | - | | - | - | | 47 975 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007 | 01/07/2007 | 300 | 01/07/2032 | 3 551 761 | - | 1 207 598 | - | | - | - | | 142 071 |
| 15% QUOTE PART EDT 2007 | 01/07/2007 | 300 | 01/07/2032 | 442 602 | - | 150 484 | - | | - | - | | 17 704 |
| RESEAUX QTIER MOU KAM TSE | 21/09/2007 | 300 | 21/09/2032 | 217 976 | - | 72 174 | - | | - | - | | 8 719 |
| EXT BTA TERII TAUTAPUATEA | 21/09/2007 | 300 | 21/09/2032 | 105 092 | - | 34 800 | - | | - | - | | 4 204 |
| DPLCT RES STAT° POMPAGE | 04/10/2007 | 300 | 04/10/2032 | 444 393 | - | 146 504 | - | | - | - | | 17 776 |
| RESEAU 2008 CONCEDANT | 01/01/2008 | 300 | 01/01/2033 | 36 480 | - | 11 672 | - | | - | - | | 1 459 |
| 6 DOSSIERS PRIS EN CHARGE | 29/02/2008 | 300 | 29/02/2033 | 1 057 407 | - | 331 554 | - | | - | - | | 42 296 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2008 | 01/07/2008 | 300 | 01/07/2033 | 38 506 627 | - | 11 551 988 | - | | - | - | | 1 540 265 |
| RESEAUX 2008 TIERS | 01/07/2008 | 300 | 01/07/2033 | 1 781 581 | - | 534 473 | - | | - | - | | 71 263 |
| EXT.EP ARATOA/FAAROA/OPOA | 01/01/2009 | 300 | 01/01/2034 | 2 620 335 | - | 733 692 | - | | - | - | | 104 814 |
| BRCHMT CPTEUR EP S/POTEAU | 01/01/2009 | 300 | 01/01/2034 | 452 981 | - | 126 833 | - | | - | - | | 18 119 |
| RESEAUX TAPUTAPUATEA 2009 | 01/07/2009 | 300 | 01/07/2034 | 6 389 664 | - | 1 661 314 | - | | - | - | | 255 587 |
| EXT.BTA ALIM.FAAROA QTIER | 02/10/2009 | 300 | 02/10/2034 | 137 923 | - | 34 466 | - | | - | - | | 5 517 |
| RESEAUX 2009 CONCEDANT | 01/12/2009 | 300 | 01/12/2034 | 413 069 | - | 100 515 | - | | - | - | | 16 523 |
| RESEAUX 2009 TIERS | 01/12/2009 | 300 | 01/12/2034 | 3 346 532 | - | 814 321 | - | | - | - | | 133 861 |
| DEPL.POST.P1021/RENF.CABL | 20/12/2009 | 300 | 20/12/2034 | 3 071 767 | - | 740 980 | - | | - | - | | 122 871 |
| CONF HT/BTA ZONE P2111 | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 2 421 668 | - | 581 202 | - | | - | - | | 96 867 |
| EXT BTA QT TEINAURI CINDY | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 121 950 | 29 249 | 19 | - | | 4 859 | - | | 19 |
| EXT BTA QT TIITAE AUGUSTE | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 143 125 | 34 327 | 23 | - | | 5 702 | - | | 23 |
| EXT BTA QT PORUTU ELISABE | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 148 253 | 35 557 | 23 | - | | 5 907 | - | | 23 |
| EXT HT/BTA VALLEE FAAREPA | 31/05/2010 | 300 | 31/05/2035 | 2 442 666 | 436 582 | 117 091 | - | | 77 878 | - | | 19 829 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 8 029 195 | 30 207 | 1 736 217 | - | | 5 472 | - | | 315 696 |
| RESEAUX 2010 CONCED TAPU | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 133 230 | - | 29 310 | - | | - | - | | 5 329 |
| RESEAUX 2010 TIERS TAPU | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 813 870 | - | 179 052 | - | | - | - | | 32 555 |
| EXT BTA QT TEIHOTUA AVERA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 239 306 | 52 652 | (6) | - | | 9 538 | - | | 34 |
| RENF CABLE BTA RTE AVERA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 833 396 | - | 166 680 | - | | - | - | | 33 336 |
| RENF CABLE BTA AVERA DU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 1 050 683 | - | 210 135 | - | | - | - | | 42 027 |
| RENF RESEAU BTA AVERA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 1 468 477 | - | 293 695 | - | | - | - | | 58 739 |
| DEPL RESEAU HTA AVERA ZON | 21/01/2011 | 300 | 21/01/2036 | 4 102 585 | - | 811 399 | - | | - | - | | 164 103 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2011 | 300 | 01/07/2036 | 27 532 475 | 17 955 | 4 937 890 | - | | 3 976 | - | | 1 097 323 |
| RESEAUX 2011 CONCED TAPU | 01/07/2011 | 300 | 01/07/2036 | 38 930 | - | 7 007 | - | | - | - | | 1 557 |
| RESEAUX 2011 TIERS TAPUTA | 01/07/2011 | 300 | 01/07/2036 | 517 547 | - | 93 159 | - | | - | - | | 20 702 |
| EXT FD BTA QT PUNAA,TENIA | 01/01/2012 | 300 | 01/01/2037 | 661 163 | 105 705 | 82 | - | | 26 365 | - | | 82 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2012 | 300 | 01/07/2037 | 27 673 763 | 25 852 | 3 848 475 | - | | 7 371 | - | | 1 099 579 |
| RESEAUX 2012 TIERS TAPU | 01/07/2012 | 300 | 01/07/2037 | 1 202 133 | - | 168 298 | - | | - | - | | 48 085 |

| 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 | |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2013 | 300 | 01/07/2038 | 25 578 200 | - | 2 557 820 | - | | - | - | | 1 023 128 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2013 | 300 | 01/07/2038 | 148 131 | 14 811 | 2 | - | | 5 916 | - | | 9 |
| EXT 14A1 QT GUINOT TAPUTA | 06/08/2013 | 300 | 06/08/2038 | 436 441 | 41 919 | 29 | - | | 17 430 | - | | 28 |
| EXT 14A1 QT SANQUER TAPU | 01/01/2014 | 300 | 01/01/2039 | 549 263 | 43 852 | 89 | - | | 21 942 | - | | 28 |
| EXT14A1 BT BASSIN TAPU | 28/02/2014 | 300 | 28/02/2039 | 392 658 | 28 855 | 70 | - | | 15 687 | - | | 19 |
| ART14A/CD/TM/RB/629 | 28/02/2014 | 300 | 28/02/2039 | 414 423 | 30 454 | 75 | - | | 16 557 | - | | 20 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 23 156 984 | - | 1 389 419 | - | | - | - | | 926 279 |
| RESEAUX 2014 CONCED TAPU | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 99 172 | - | 5 950 | - | | - | - | | 3 967 |
| ART14A/CD/TM/RB/N°251/14 | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 229 535 | 13 776 | (4) | - | | 9 172 | - | | 9 |
| RESEAUX CP TAPUTAP 2014 | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 1 017 290 | 61 053 | (15) | - | | 40 651 | - | | 41 |
| ART14A/CD/TM/RB/251/14 | 08/07/2014 | 300 | 08/07/2039 | 389 782 | 23 094 | (11) | - | | 15 576 | - | | 15 |
| ART14A/CD/TM/RB/276/14 | 31/08/2014 | 300 | 31/08/2039 | 217 994 | 11 627 | 726 | - | | 8 712 | - | | 8 |
| ART14A/CD/TM/RB/251/14 | 10/10/2014 | 300 | 10/10/2039 | 443 984 | 21 735 | 20 | - | | 17 745 | - | | 14 |
| RESEAUX CP TAPUTAPUATEA | 01/07/2015 | 300 | 01/07/2040 | 10 068 210 | 1 503 | 199 861 | - | | 1 503 | - | | 199 861 |
| RESEAUX 2015 CONCED TAP | 01/07/2015 | 300 | 01/07/2040 | 76 771 | - | 1 535 | - | | - | - | | 1 535 |
| RESEAUX 2015 TIERS TAP | 01/07/2015 | 300 | 01/07/2040 | 427 632 | - | 8 553 | - | | - | - | | 8 553 |
| RESEAU SOUT CENTRALE TAPU | 01/01/2004 | 420 | 01/01/2039 | 3 599 319 | - | 1 234 056 | - | | - | - | | 102 838 |
| EXT SOUT BTA NOUVEAU SERV | 01/01/2008 | 420 | 01/01/2043 | 1 204 783 | - | 275 376 | - | | - | - | | 34 422 |
| BOUCLAGE ZONE HOTOPU | 08/07/2008 | 420 | 08/07/2043 | 1 594 315 | - | 340 754 | - | | - | - | | 45 552 |
| BOUCLAGE ZONE HOTOPU A14 | 08/07/2008 | 420 | 08/07/2043 | 36 085 150 | - | 7 712 483 | - | | - | - | | 1 031 004 |
| EXT.BTAS ALIM.AVERA PROPR | 01/08/2009 | 420 | 01/08/2044 | 367 919 | - | 67 452 | - | | - | - | | 10 512 |
| EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA | 31/05/2010 | 420 | 31/05/2045 | 9 770 662 | 1 247 319 | 334 599 | - | | 222 451 | - | | 56 711 |
| FOURN TPC160&63 AVERA TAP | 08/04/2011 | 420 | 08/04/2046 | 7 081 606 | 957 213 | (71) | - | | 201 657 | - | | 675 |
| MES HTA ZONE PORLIER TAPU | 01/01/2012 | 420 | 01/01/2047 | 11 621 291 | 353 792 | 974 356 | - | | 88 261 | - | | 243 776 |
| MIS HTS ZONE ZEBROWSKI | 01/01/2012 | 420 | 01/01/2047 | 6 703 388 | 191 391 | 574 709 | - | | 47 747 | - | | 143 778 |
| RESEAUX 2013 TIERS TAPU | 01/07/2013 | 420 | 01/07/2048 | 1 184 700 | - | 84 622 | - | | - | - | | 33 849 |
| ART14A1/CD/TM/RB/569/13 | 06/06/2014 | 420 | 06/06/2049 | 371 512 | 16 652 | 7 | - | | 10 603 | - | | 12 |
| RESEAU SOUT CONCED TAPUTA | 01/07/2014 | 420 | 01/07/2049 | 3 268 730 | - | 140 088 | - | | - | - | | 93 392 |
| RESEAUX SOUT TIERS TAPU | 01/07/2014 | 420 | 01/07/2049 | 1 081 915 | - | 46 368 | - | | - | - | | 30 912 |
| COMPTAGE TAPU 93 | 01/01/1993 | 240 | 01/01/2013 | 2 331 284 | 2 331 284 | - | 888 013 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 1993 | 01/01/1993 | 240 | 01/01/2013 | 382 791 | - | 382 791 | 587 625 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 94 | 01/01/1994 | 240 | 01/01/2014 | 615 700 | 615 700 | - | 229 531 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 1994 | 01/01/1994 | 240 | 01/01/2014 | 1 458 608 | - | 1 458 608 | 2 002 372 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 95 | 01/01/1995 | 240 | 01/01/2015 | 817 875 | 817 875 | - | 311 579 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 1995 | 01/01/1995 | 240 | 01/01/2015 | 5 327 704 | - | 5 327 704 | 7 357 352 | | - | - | | - |
| COMPTAGE TAPU 96 | 01/01/1996 | 240 | 01/01/2016 | 1 027 362 | 1 027 362 | - | 395 591 | | 51 369 | 23 695 | | - |
| COMPTAGE TAPU 1996 | 01/01/1996 | 240 | 01/01/2016 | 2 849 132 | - | 2 849 132 | 3 946 205 | | - | 230 617 | | 142 456 |
| COMPTAGE TAPU 97 | 01/01/1997 | 240 | 01/01/2017 | 834 726 | 792 989 | - | - | | 41 736 | (283 887) | | - |
| COMPTAGE TAPU 1997 | 01/01/1997 | 240 | 01/01/2017 | 4 247 385 | - | 4 035 015 | - | | - | (5 209 545) | | 212 369 |
| COMPTAGE TAPU 98 | 01/01/1998 | 273 | 01/10/2020 | 921 109 | - | 828 998 | - | | (782 942) | (293 943) | | 828 998 |
| COMPTAGE TAPU 1998 | 01/01/1998 | 273 | 01/10/2020 | 6 220 370 | - | 5 598 333 | - | | - | (7 163 298) | | 311 019 |
| COMPTAGE TAPU 99 | 01/01/1999 | 261 | 01/10/2020 | 1 753 382 | - | 1 490 374 | - | | (1 402 705) | (524 043) | | 1 490 374 |
| COMPTAGE TAPU 1999 | 01/01/1999 | 261 | 01/10/2020 | 4 967 312 | - | 4 222 215 | - | | - | (5 358 506) | | 248 365 |
| COMPTAGE TAPU 2000 | 01/01/2000 | 249 | 01/10/2020 | 2 019 688 | - | 1 615 750 | - | | (1 514 766) | (563 955) | | 1 615 750 |
| COMPTAGE TAPU 2000 | 01/01/2000 | 249 | 01/10/2020 | 4 773 652 | - | 3 818 922 | - | | - | (4 810 111) | | 238 683 |
| COMPTAGE TAPU 2001 | 01/01/2001 | 240 | 01/01/2021 | 427 945 | - | 320 958 | - | | - | - | | 21 398 |
| COMPTAGE TAPU 2001 | 01/01/2001 | 240 | 01/01/2021 | 4 666 972 | - | 3 500 229 | - | | - | - | | 233 348 |
| COMPTAGE TAPU 2002 | 01/01/2002 | 240 | 01/01/2022 | 2 067 668 | - | 1 447 367 | - | | - | - | | 103 384 |
| COMPTAGE TAPU 2002 | 01/01/2002 | 240 | 01/01/2022 | 3 879 512 | - | 2 715 659 | - | | - | - | | 193 976 |
| COMPTAGE TAPU 2003 | 01/01/2003 | 240 | 01/01/2023 | 4 134 052 | - | 2 687 134 | - | | - | - | | 206 702 |

| 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 | |
| CASH POWER 2004 TAPU | 01/01/2004 | 240 | 01/01/2024 | 133 250 | - | 79 950 | - | | - | - | | 6 663 |
| POSE COMPTEUR 2004 TAPU | 01/07/2004 | 240 | 01/07/2024 | 1 001 302 | - | 575 748 | - | | - | - | | 50 065 |
| BRANCHEMENT TAPU 2004 | 01/07/2004 | 240 | 01/07/2024 | 5 548 048 | - | 3 190 127 | - | | - | - | | 277 403 |
| COMPATGE TAPU 2005 | 01/06/2005 | 240 | 01/06/2025 | 4 232 500 | - | 2 239 698 | - | | - | - | | 211 625 |
| POSE COMPTEURS TAPU 2005 | 01/07/2005 | 240 | 01/07/2025 | 1 121 755 | - | 588 924 | - | | - | - | | 56 088 |
| ARMOIRE COMMANDE & CPTAGE | 01/06/2006 | 240 | 01/06/2026 | 119 822 | - | 57 414 | - | | - | - | | 5 991 |
| BRCHT/CPTAGES CP TAPU | 01/07/2006 | 240 | 01/07/2026 | 1 630 534 | - | 774 506 | - | | - | - | | 81 527 |
| BRCHT TAPUTAPUATEA 2006 | 01/07/2006 | 240 | 01/07/2026 | 3 973 316 | - | 1 887 327 | - | | - | - | | 198 666 |
| BRCHT/CPTAGES CP TAPU 07 | 01/07/2007 | 240 | 01/07/2027 | 2 826 905 | - | 1 201 433 | - | | - | - | | 141 345 |
| BRCHT TAPUTAPUATEA 2007 | 01/07/2007 | 240 | 01/07/2027 | 4 259 302 | - | 1 810 203 | - | | - | - | | 212 965 |
| BRCHT/CPTAGES CP TAPUTAP. | 01/07/2008 | 240 | 01/07/2028 | 1 991 459 | - | 746 797 | - | | - | - | | 99 573 |
| BRCHT 2008 FINANC TIERS | 01/07/2008 | 240 | 01/07/2028 | 4 658 230 | - | 1 746 836 | - | | - | - | | 232 911 |
| BRCHT/CPTAGE TAPUTAPUATEA | 01/07/2009 | 240 | 01/07/2029 | 2 757 861 | - | 896 305 | - | | - | - | | 137 893 |
| BRCHT 2009 FINANC.TIERS | 01/12/2009 | 240 | 01/12/2029 | 2 632 338 | - | 800 670 | - | | - | - | | 131 617 |
| BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010 | 01/07/2010 | 240 | 01/07/2030 | 6 785 219 | 284 070 | 1 581 865 | - | | 51 451 | - | | 287 810 |
| COMPTAGE TIERS TAP 2010 | 01/07/2010 | 240 | 01/07/2030 | 2 746 280 | - | 755 227 | - | | - | - | | 137 314 |
| BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA | 01/07/2011 | 240 | 01/07/2031 | 8 340 646 | 138 713 | 1 737 931 | - | | 30 723 | - | | 386 309 |
| COMPTAGE TIERS TAPU 2011 | 01/07/2011 | 240 | 01/07/2031 | 2 140 248 | - | 481 554 | - | | - | - | | 107 012 |
| BRCHT/CPTAGES TAPUTAPUATE | 01/07/2012 | 240 | 01/07/2032 | 5 355 385 | 142 313 | 794 879 | - | | 40 575 | - | | 227 194 |
| COMPTAGE TIERS TAPU 2012 | 01/07/2012 | 240 | 01/07/2032 | 2 895 880 | - | 506 779 | - | | - | - | | 144 794 |
| CPTEURS SOLAIRE TAP 2012 | 01/07/2012 | 240 | 01/07/2032 | 26 954 | - | 4 717 | - | | - | - | | 1 348 |
| BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUA | 01/07/2013 | 240 | 01/07/2033 | 3 562 831 | 11 950 | 433 405 | - | | 4 772 | - | | 173 370 |
| COMPTAGE TIERS TAPU 2013 | 01/07/2013 | 240 | 01/07/2033 | 1 910 961 | - | 238 870 | - | | - | - | | 95 548 |
| BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUT | 01/07/2014 | 240 | 01/07/2034 | 5 817 984 | 24 344 | 412 005 | - | | 16 209 | - | | 274 690 |
| COMPTAGE TIERS TAPU 2014 | 01/07/2014 | 240 | 01/07/2034 | 1 668 636 | - | 125 148 | - | | - | - | | 83 432 |
| CPTEURS SOLAIRE TAP 2014 | 01/07/2014 | 240 | 01/07/2034 | 81 199 | - | 6 090 | - | | - | - | | 4 060 |
| BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUA | 01/07/2015 | 240 | 01/07/2035 | 3 660 894 | 17 703 | 73 819 | - | | 17 703 | - | | 73 819 |
| COMPTAGE TIERS TAP 2015 | 01/07/2015 | 240 | 01/07/2035 | 2 084 727 | - | 52 118 | - | | - | - | | 52 118 |
| CELLULES CENTRALE TAPU | 01/01/2004 | 300 | 01/01/2029 | 20 463 137 | - | 9 822 305 | - | | - | - | | 818 525 |
| AN CARTOGRAPHIE TAPU | 01/01/1992 | 60 | 01/01/1997 | 1 611 200 | 1 611 200 | - | - | | - | - | | - |
| CESSION DIST TAPUTAPUATEA | | | | | | | | | 69 958 | 3 944 878 | | (7 289 638) |
| **TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA** | | | | **694 886 870** | **69 598 415** | **213 410 233** | **32 455 117** | **-** | **515 971** | **(19 502 739)** | | **19 328 944** |
| **>>>> TOTAL PAR CONCESSION TAPUTAPUATEA** | | | | **1 285 791 074** | **193 841 089** | **324 722 428** | **53 500 582** | **792 166 586** | **10 658 762** | **(1 445 965)** | **(56 989 114)** | **35 199 173** |

## 3. Suivi du programme contractuel d'investissements

### Total distribution

| Ets | N° Chantier | Libellé des chantiers | Valeur Brute | Taux d'améliorant |
|---|---|---|---|---|
| 25 | 91906 | 530069-QP15% /EXTENSIONS | 75 019 | 100% |
| 25 | B5907 | RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES | 587 867 | 0% |
| 25 | B5927 | RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES | 69 817 | 0% |
| 25 | E4900 | 540110-NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE) | 706 671 | 100% |
| 25 | E4901 | 540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE) | 2 954 223 | 0% |
| 25 | E4903 | 540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES | 734 933 | 0% |
| 25 | E4921 | 540114-RENOUV SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES | 8 600 574 | 0% |
| 25 | | FINANCEMENT CONCEDANT | 76 771 | 100% |
| 25 | | FINANCEMENT TIERS | 2 620 512 | 100% |
| **25** | | **TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13** | **16 426 387** | |
| **25** | | **TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA** | **16 426 387** | |

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

Près de 33 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé :

| Ets | N° Chantier | Libellé des chantiers | Montant |
|---|---|---|---|
| 25 | B5907 | RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES | 587 867 |
| 25 | B5927 | RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES | 69 817 |
| 25 | E4901 | 540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE) | 2 954 223 |
| 25 | E4903 | 540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES | 734 933 |
| 25 | E4921 | 540114-RENOUV SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES | 8 600 574 |
| 25 | R25501 | 540115 F&P MOTEUR QST30 CUMMINS G2 | 20 225 311 |
| **25** | | **TOTAL DES INVESTISSEMENTS DE RENOUVELLEMENT TAPUTAPUATEA** | **33 172 725** |

## 5. Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année

| Ets | N° Chantier | Libellé des chantiers | Montant |
|---|---|---|---|
| 25 | 91906 | 530069-QP15% /EXTENSIONS | 75 019 |
| 25 | E4900 | 540110-NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE) | 706 671 |
| 25 | | FINANCEMENT CONCEDANT | 76 771 |
| 25 | | FINANCEMENT TIERS | 2 620 512 |
| 25 | R14007 | 540111 FOURN BLOC 24V PRALIM CELLULES 8CONCESSION | 160 954 |
| 25 | R25204 | 511066 INST CAMERA IP CENTRALE RAIATEA | 2 740 969 |
| 25 | R25502 | 510065 F&P GRPE P400 FG WILSON TAPUTAPUATEA | 11 709 194 |
| 25 | R25504 | 510065 F&P GRPE P400 FG WILSON TAPUTAPUATEA | 11 479 500 |
| **25** | | **TOTAL DES INVESTISSEMENTS AMELIORANTS TAPUTAPUATEA** | **29 569 590** |

## 6. 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 10ème de la valeur d'origine égal à : 10 – (2020 – (année de mise en service+1)).
Soit :

| | année légale | | Indemnité en 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, 2014 et 2015 s'élève à 50,1 MXPF.

| 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 fin de concessio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | AGENCEMENT TERRAINF&P GPE QST30 FAAROA | 01/01/2010 | - | 01/01/2010 | 100% | 230 954 | 230 954 | 23 095 |
| | AGENCEMENT CENT FAAROAF&P GRPE QST30 FAAROA | 01/01/2010 | 348 | 01/01/2039 | 100% | 1 073 020 | 1 073 020 | 107 302 |
| | R25901-EXT HT&TRANSFO TAPFAAROA | 01/06/2010 | 343 | 01/01/2039 | 100% | 165 000 | 165 000 | 16 500 |
| | GPE QST30 CUMMINS FAAROAG218 - L08S802309 (2023) | 01/07/2010 | 156 | 01/07/2023 | 70% | 35 737 288 | 25 016 102 | 2 501 610 |
| | GPE QST30 CUMMINS FAAROAG218 - L08S802309 (2023) (moteur) | 01/07/2010 | 72 | 30/06/2016 | 70% | 17 833 573 | 12 483 501 | - |
| | GPE QST30 CUMMINS FAAROAG219 - L08S802308 (2023) | 01/07/2010 | 156 | 01/07/2023 | 70% | 53 570 861 | 37 499 603 | 3 749 960 |
| | FG WILSON P675 FAAROAG220 - FGWRPES9CATM01596 | 07/07/2010 | 84 | 07/10/2020 | 8% | 11 663 467 | 933 077 | 93 308 |
| | FG WILSON P675 FAAROAG220 - FGWRPES9CATM01596 (moteur) | 07/07/2010 | 90 | 01/01/2018 | 8% | 7 677 582 | 614 207 | - |
| | FG WILSON P675 FAAROAFGWRPES9CATM01141 | 02/02/2010 | 84 | 02/10/2020 | 8% | 12 659 685 | 1 012 775 | 101 277 |
| | FG WILSON P675 FAAROAFGWRPES9CATM01141 (groupe) | 02/02/2010 | 107 | 01/01/2019 | 8% | 7 677 582 | 614 207 | - |
| | GPE QST30 CUMMINS FAAROAG211 - L08S802307 (2023) | 01/01/2010 | 156 | 01/01/2023 | 100% | 40 690 603 | 40 690 603 | 4 069 060 |
| | GPE QST30 CUMMINS FAAROAG211 - L08S802307 (2023) | 01/01/2010 | 96 | 01/01/2018 | 100% | 17 833 573 | 17 833 573 | - |
| | COMB. F&P GRPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 3 759 606 | 3 759 606 | 375 961 |
| | COMB.F&P QST30 FAAROAGRPE CUMMINS RAIATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 70% | 4 495 355 | 3 146 749 | 314 675 |
| | EAU F&P GRPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 319 764 | 319 764 | 31 976 |
| | EAU-F&P QST30 FAAROAGRPE CUMMINS RAIATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 70% | 3 945 679 | 2 761 975 | 276 198 |
| | ENERGIE F&P GPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 6 532 940 | 6 532 940 | 653 294 |
| | R25901-EXT HT&TRANSFO TAP | 01/06/2010 | 300 | 01/06/2035 | 100% | 11 689 175 | 11 689 175 | 1 168 918 |
| | ENERGIE-F&P QST30 FAAROAGRPE CUMMINS RAIATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 70% | 6 570 770 | 4 599 539 | 459 954 |
| | LUB F&P GRPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 149 376 | 149 376 | 14 938 |
| | ENVT F&P GRPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 2 135 850 | 2 135 850 | 213 585 |
| | CORPS FILTRANT FAAROACENTRALE | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 100% | 738 971 | 738 971 | 73 897 |
| | ENV.F&P QST30 FAAROA-RAIGRPE CUMMINS RAIATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 70% | 3 945 678 | 2 761 975 | 276 197 |
| | SECU F&P GRPE QST30 RAIATEA | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 84 651 | 84 651 | 8 465 |
| | MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA | 01/02/2010 | 300 | 01/02/2035 | 100% | 338 687 | 338 687 | 33 869 |
| 25 | SECU F&P QST30 GPE FAAROAGRPE CUMMINS RAIATEA | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 70% | 543 677 | 380 574 | 38 057 |
| | R25901-EXT HT&TRANSFO TAP | 01/06/2010 | 300 | 01/06/2035 | 100% | 816 223 | 816 223 | 81 622 |
| | AGENCT BAT FAAROALABO VESTIAIRE ABRI AIRE | 01/09/2011 | 328 | 01/01/2039 | 100% | 1 976 270 | 1 976 270 | 395 254 |
| | THOKEIM SATAM 24M3/H TAPU COMPTEUR ZC.17.24 FAAROA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 100% | 1 379 250 | 1 379 250 | 275 850 |
| | FIL COMB F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 46% | 2 328 589 | 1 071 151 | 214 230 |
| | FIL COMB REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 100% | 5 160 438 | 5 160 438 | 1 032 088 |
| | FIL EAU F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 46% | 2 043 857 | 940 174 | 188 035 |
| | SUPERVISION GE SEPAM ITIA FAAROA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 100% | 7 704 553 | 7 704 553 | 1 540 911 |
| | FIL ENER F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 46% | 3 567 849 | 1 641 211 | 328 242 |
| | FIL ENVT F&T QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 46% | 2 043 857 | 940 174 | 188 035 |
| | FIL ENVT REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 100% | 2 532 032 | 2 532 032 | 506 406 |
| | FILIERE ENVT STOCKAGEHUILE-AIRE LAVAGE FAAROA | 01/09/2011 | 300 | 01/09/2036 | 100% | 3 558 180 | 3 558 180 | 711 636 |
| | FIL SECU F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA | 30/04/2011 | 300 | 30/04/2036 | 46% | 281 624 | 129 547 | 25 909 |
| | FIL SECU REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE | 01/08/2011 | 300 | 01/08/2036 | 100% | 1 318 993 | 1 318 993 | 263 799 |
| | FG WILSON P675 FAAROAFGWRPES9JATM02150 | 23/05/2012 | 84 | 23/10/2020 | 8% | 10 420 649 | 833 652 | 250 096 |
| | FG WILSON P675 FAAROAFGWRPES9JATM02150 (groupe) | 23/05/2012 | 79 | 01/01/2019 | 8% | 7 909 637 | 632 771 | - |
| | INST EVENTS CENT FAAROALOCAL SYST DETEC°&EXTINC° | 01/04/2012 | 300 | 01/04/2037 | 100% | 194 457 | 194 457 | 58 337 |
| | F&P ENROCHEMENT FAAROACENTRALE | 30/03/2013 | - | 30/03/2013 | 100% | 4 302 619 | 4 302 619 | 1 721 048 |
| | COFFRETS COMPTAGES FAAROA TAPUTAPUATEA | 01/08/2013 | 300 | 01/08/2038 | 100% | 1 829 590 | 1 829 590 | 731 836 |
| | ENROCHEMENT CENT FAAROATAPUTAPUATEA | 01/01/2014 | - | 01/01/2014 | 100% | 664 388 | 664 388 | 332 194 |
| | CUMMINS MOTEUR QST30 TAPUG2 RENOUV BLOC MOT G219 | 01/12/2015 | 180 | 01/12/2030 | 0% | 20 225 311 | - | - |
| | FG WILSON P400 CTRL TAPUG310 FGWPES29JPCJ00782 | 15/10/2015 | 84 | 15/10/2022 | 100% | 11 709 194 | 11 709 194 | 7 025 516 |
| | FG WILSON P400 HKNV 2015G307 FGWPES29PPCJ00889 | 02/11/2015 | 84 | 02/11/2022 | 100% | 11 479 500 | 11 479 500 | 6 887 700 |
| | FILIERE NRJ FOURN BLOC24VPR ALIM CELL TAPUTAPUATEA | 01/02/2015 | 287 | 01/01/2039 | 100% | 160 954 | 160 954 | 96 572 |
| | INSTALLATION CAMERA IPCENTRALE DE RAIATEA | 01/09/2015 | 280 | 01/01/2039 | 100% | 2 740 969 | 2 740 969 | 1 644 581 |
| | **TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA** | | | | | **358 412 350** | **241 282 742** | **39 101 994** |

| 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 fin de concession |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 25 | AUT.COMP.DP MARTIN AVERAP1071 TAPUTAPUATEA | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 0% | 62 290 | - | - |
| | TRANSFO DP MARTIN AVERAAVERA TAPUTAPUATEA | 01/05/2010 | 300 | 01/05/2035 | 0% | 571 820 | - | - |
| | TRANSFO VALLEE FAAREPAVAIMAARIRI TAPUTAPUATEA | 31/05/2010 | 300 | 31/05/2035 | 80% | 2 204 604 | 1 763 683 | 176 368 |
| | CONF HT/BTA ZONE P2111ZEBROWSKI AVERA TAPU | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 0% | 2 421 668 | - | - |
| | EXT BTA QT TEINAURI CINDYAVERA TAPU FD SPECIAL | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 121 950 | 121 950 | 12 195 |
| | EXT BTA QT TIITAE AUGUSTEOPOA TAPU FD SPECIAL | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 143 125 | 143 125 | 14 313 |
| | EXT BTA QT PORUTU ELISABETH AVERA TAPU FD SPECIAL | 01/01/2010 | 300 | 01/01/2035 | 100% | 148 253 | 148 253 | 14 825 |
| | EXT HT/BTA VALLEE FAAREPAVAIMAARIRI TAPUTAPUATEA | 31/05/2010 | 300 | 31/05/2035 | 80% | 2 442 666 | 1 954 133 | 195 413 |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA2010 | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 2% | 8 029 195 | 137 291 | 13 729 |
| | EXT BTA QT TEIHOTUA AVERATAPUTAPUATEA (14A1) | 01/07/2010 | 300 | 01/07/2035 | 100% | 239 306 | 239 306 | 23 931 |
| | EXT HT/BTS VALLEE FAAREPAVAIMAARIRI TAPUTAPUATEA | 31/05/2010 | 420 | 31/05/2045 | 80% | 9 770 662 | 7 816 530 | 781 653 |
| | BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010 | 01/07/2010 | 240 | 01/07/2030 | 15% | 6 785 219 | 1 032 919 | 103 292 |
| | RENFORC POSTE P1061 TAPUHAMOA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 827 747 | 413 874 | 82 775 |
| | TRANSFO P1061 HAMOA TAPURENFORCEMENT | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 554 069 | 277 035 | 55 407 |
| | CREATION POSTE AVERA TAPUENTRE P2111 & P1091 | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 1 567 005 | 783 503 | 156 701 |
| | CREAT TRANSFO AVERA TAPUENTRE P2111 & P1091 | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 556 866 | 278 433 | 55 687 |
| | RENFORC POSTE P1052 TAPUAFO AVERA | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 1 292 651 | 646 326 | 129 265 |
| | TRANSFO P1052 AVERA TAPURENFORCEMENT | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 50% | 547 578 | 273 789 | 54 758 |
| | RENF CABLE BTA RTE AVERADU POSTE P1061 TAPUTAPUAT | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 0% | 833 396 | - | - |
| | RENF CABLE BTA AVERA DUPOSTE P1032 SHAMKOUA TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 0% | 1 050 683 | - | - |
| | RENF RESEAU BTA AVERAS/RDC DP P1052 AFO TAPU | 01/01/2011 | 300 | 01/01/2036 | 0% | 1 468 477 | - | - |
| | DEPL RESEAU HTA AVERA ZONE DP P1052 AFO TAPU | 21/01/2011 | 300 | 21/01/2036 | 0% | 4 102 585 | - | - |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA2011 | 01/07/2011 | 300 | 01/07/2036 | 0% | 27 532 475 | 99 737 | 19 947 |
| | FOURN TPC160&63 AVERA TAPU MAG AVERA PK 4.5 C/MER | 08/04/2011 | 420 | 08/04/2046 | 100% | 7 081 606 | 7 081 606 | 1 416 321 |
| | BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA2011 | 01/07/2011 | 240 | 01/07/2031 | 7% | 8 340 646 | 616 361 | 123 272 |
| | TRANSFO Q7051 PORLIER TAPU/TUMA FEEDER TEVAITOA | 01/01/2012 | 300 | 01/01/2037 | 0% | 1 847 672 | - | - |
| | TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA FEEDER TEVAITOA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 100% | 1 322 632 | 1 322 632 | 396 790 |
| | TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA FEEDER OPOA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 100% | 1 322 632 | 1 322 632 | 396 790 |
| | AUT COM SELF TAPUTAPUATEA FEEDER TEVAITOA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 100% | 1 818 465 | 1 818 465 | 545 540 |
| | AUT COM SELF TAPUTAPUATEA FEEDER OPOA | 22/08/2012 | 300 | 22/08/2037 | 100% | 1 818 465 | 1 818 465 | 545 540 |
| | REMPL DDR P108B/NULECAVERA TAPUTAPUATEA | 01/01/2012 | 180 | 01/01/2027 | 0% | 3 382 600 | - | - |
| | EXT FD BTA QT PUNAA,TENIARAHI&SMITH TAPUTAPUATEA | 01/01/2012 | 300 | 01/01/2037 | 100% | 661 163 | 661 163 | 198 349 |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA2012 | 01/07/2012 | 300 | 01/07/2037 | 1% | 27 673 763 | 184 708 | 55 412 |
| | MES HTA ZONE PORLIER TAPUZONE TRAVERSIERE TAPU | 01/01/2012 | 420 | 01/01/2047 | 27% | 11 621 291 | 3 097 861 | 929 358 |
| | MIS HTS ZONE ZEBROWSKIBAIE FAAROA TAPUTAPUATEA | 01/01/2012 | 420 | 01/01/2047 | 25% | 6 703 388 | 1 675 847 | 502 754 |
| | BRCHT/CPTAGES TAPUTAPUATEA CP 2012 | 01/07/2012 | 240 | 01/07/2032 | 15% | 5 355 385 | 813 456 | 244 037 |
| | CREAT DP P1084 AVERA TAPUTAPUATEA FEEDER AVERA | 26/06/2013 | 300 | 26/06/2038 | 100% | 1 723 638 | 1 723 638 | 689 455 |
| | TRANSFO P1084 AVERA TAPUTAPUATEA FEEDER AVERA | 26/06/2013 | 300 | 26/06/2038 | 100% | 427 513 | 427 513 | 171 005 |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA CP 2013 | 01/07/2013 | 300 | 01/07/2038 | 0% | 25 578 200 | - | - |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA CP 2013 | 01/07/2013 | 300 | 01/07/2038 | 100% | 148 131 | 148 131 | 59 252 |
| | EXT 14A1 QT GUINOT TAPUTAPUTEA PK 37 A FAREATAI | 06/08/2013 | 300 | 06/08/2038 | 100% | 436 441 | 436 441 | 174 576 |
| | BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUATEA CP 2013 | 01/07/2013 | 240 | 01/07/2033 | 3% | 3 562 831 | 95 612 | 38 245 |
| | EXT 14A1 QT SANQUER TAPUPK28 C/MER OPOA TAPUTAP. | 01/01/2014 | 300 | 01/01/2039 | 100% | 549 263 | 549 263 | 274 632 |
| | EXT14A1 BT BASSIN TAPUCOMMUNAL AVERA-RAHI | 28/02/2014 | 300 | 28/02/2039 | 100% | 392 658 | 392 658 | 196 329 |
| | ART14A/CD/TM/RB/629QUART TEINARAHI AVERA-RAH | 28/02/2014 | 300 | 28/02/2039 | 100% | 414 423 | 414 423 | 207 212 |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEACP 2014 | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 0% | 23 156 984 | - | - |
| | ART14A/CD/TM/RB/N°251/14TAPUTAPUATEA | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 100% | 229 535 | 229 535 | 114 768 |
| | RESEAUX CP TAPUTAP 2014CP 2014 QP 15%EXT EDT | 01/07/2014 | 300 | 01/07/2039 | 100% | 1 017 290 | 1 017 290 | 508 645 |
| | ART14A/CD/TM/RB/251/14QUART TETUANUI AVERA RAHI | 08/07/2014 | 300 | 08/07/2039 | 100% | 389 782 | 389 782 | 194 891 |
| | ART14A/CD/TM/RB/276/14QUART REREAO FAREATAI | 31/08/2014 | 300 | 31/08/2039 | 100% | 217 994 | 217 994 | 108 997 |
| | ART14A/CD/TM/RB/251/14QUART LEMAIRE FAAREPA | 10/10/2014 | 300 | 10/10/2039 | 100% | 443 984 | 443 984 | 221 992 |
| | ART14A1/CD/TM/RB/569/13QUART SMITH A OPOA TAPU | 06/06/2014 | 420 | 06/06/2049 | 100% | 371 512 | 371 512 | 185 756 |
| | BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUTEA CP 2014 | 01/07/2014 | 240 | 01/07/2034 | 6% | 5 817 984 | 324 516 | 162 258 |
| | RESEAUX CP TAPUTAPUATEACP 2015 | 01/07/2015 | 300 | 01/07/2040 | 1% | 10 068 210 | 75 019 | 45 011 |
| | BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUATEA CP 2015 | 01/07/2015 | 240 | 01/07/2035 | 19% | 3 660 894 | 706 671 | 424 003 |
| | **TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA** | | | | | **230 831 265** | **44 507 063** | **11 021 447** |

## 7. Plan de Renouvellement

### Distribution

| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Total à renouveler |
|---|---|---|---|---|---|---|
| TRANSFOS | 5 609 261 | - | - | 2 650 648 | 1 796 628 | 10 056 537 |
| IAT IAM | - | - | - | - | 918 225 | 918 225 |
| Postes DP | - | - | - | 5 048 563 | 662 689 | 5 711 252 |
| BRANCHEMENT ET COMPTAGES | 20 510 489 | 7 039 008 | - | - | - | 27 549 497 |
| TELECOM | - | - | - | - | - | - |
| RESEAU AERIEN | - | - | 8 149 226 | 3 724 000 | 55 225 330 | 67 098 556 |
| RESEAU SOUTERRAIN | - | - | - | - | - | - |
| **TOTAL** | **26 119 750** | **7 039 008** | **8 149 226** | **11 423 211** | **58 602 872** | **111 334 067** |

### Production :

| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Total à renouveler |
|---|---|---|---|---|---|---|
| GROUPE | 25 000 000 | | 46 363 907 | 20 915 274 | | **92 279 181** |
| FILIERES INCENDIE | | 10 150 828 | | | | **10 150 828** |
| **TOTAL** | **25 000 000** | **10 150 828** | **46 363 907** | **20 915 274** | **0** | **102 430 009** |

# 5 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

## 1. Etats des engagements à incidence financière

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

Durée : 1er 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 1,35 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

### d) Baux

| Bailleur | Objet du bail |
|---|---|
| LAO PIERRE | AGENCE UTUROA |

### e) Conventions de raccordement et d'achat de la production photovoltaïque

Conventions de raccordement et d'achat, conformes au modèle adopté par arrêté n°2128 CM du 23/11/2010. Les prix de rachat, garantis 25 ans, varient en fonction de la puissance installée, conformément à la réglementation.
La durée des contrats est cependant limitée à la date de fin du contrat de concession attribué à EDT.

### f) Contrat d'adhésion au régime de retraite complémentaire

EDT a adhéré en 1970 au régime de retraite complémentaire pour ses cadres et agents de maîtrise, auprès des caisses CRE et IRCAFEX, institutions paritaires désignées par les régimes ARRCO et AGIRC pour la Polynésie française.

### g) Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle

Cf. paragraphe :
1. OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE
- Aspects commerciaux

### h) Contrat de supports communs avec l'OPT

EDT met à disposition de l'OPT ses supports aériens du réseau de distribution électrique, afin que cette dernière puisse y poser ses propres réseaux de télécommunication. Ce sont ainsi près de 44.000 poteaux qui sont mis à disposition, toutes concessions confondue, contre rémunération.
Durée : 1er janvier 2014 – 31 décembre 2020