



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

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

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2014**

# SOMMAIRE

## 0 – FAITS MARQUANTS

### 1- OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

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

### 2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

### 3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

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

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

1. Etats des engagements à incidence financière

## 0 - FAITS MARQUANTS

### Global société

L'année 2014 a démarré, avec :

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

Elle se termine:

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

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

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

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

## Concession de Tubuai

### Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de (- 0,4 %) comme en 2014
- Le nombre de clients progresse de (+ 0,3 %), la puissance souscrite augmente de (+0,6 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh augmente de (+0,6%)

### Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 485 kW pour 2014
- A fin 2014, on recensait 2 installations photovoltaïques déclarées dont aucun nouveau raccordement solaire opéré sur 2014
- 6 supports BT ont été remplacés dans le cadre du plan de maintenance

### Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 5,02 MF)
- (+ 3 MF) de charges calculées :
  - (- 4MF) en production : en 2013 complément de PR suite aux renouvellements de deux groupes
  - (+ 7MF) en distribution : complément de PR lié au renouvellement de réseaux aérien
- (+23 MF) de charges de production liées à la hausse de la main d'œuvre

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

## Aspects commerciaux

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

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

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

Taxes	Taux
<p><b>Taxe municipale</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- en basse tension</li> <li>- en moyenne tension</li> </ul>	<p>4 XPF/kw</p> <p>4 XPF/kw</p>
<p><b>TVA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sur Énergie</li> <li>- sur Prime d'Abonnement</li> <li>- sur Avance Sur Consommation</li> <li>- sur Redevance Transport</li> </ul>	<p>5%</p> <p>5%</p> <p>5%</p> <p>0%</p>

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p><b>Tarif Usages Domestiques</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite</li> </ul> <p><b>Autres Tarif Basse Tension</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite</li> </ul>	

## 2°) - Mode de détermination

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

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'octobre 2013, en référence à l'arrêté n° 1311 CM du 01 Octobre 2013, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	Total	Total	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	515 966	10 092 065			
BT Usage social	TP1	50 682	2 501 626			
BT Usage social	TP2	2 758	169 544	14 428	3 545 527	1 170
BT Usage domestique	P1	728 519	22 117 772			
BT Usage domestique	P2	57 338	2 772 854			
BT Usage domestique	P2'	36 515	2 061 628	18 854	6 980 812	1 595
BT Eclairage public	P3	44 254	1 569 248	1 016	314 544	85
BT Usage professionnel	P4	394 305	16 466 179	11 329	3 450 199	908
BT Usage professionnel	P4'	49 031	2 243 657			
MT Tarif jour	P5	366 015	9 940 968	3 540	4 872 816	295
MT Tarif jour	P6					
MT Tarif jour	P7					
MT Tarif nuit	P8	197 970	4 664 174			
MT Tarif nuit	P9					
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors tot						
Autres (employés...)		29 205	187 387	436	20 071	35
<b>Total</b>		<b>2 472 558</b>	<b>74 787 102</b>	<b>49 603</b>	<b>19 183 969</b>	<b>4 088</b>

Prime d'abonnement	19 183 969
--------------------	------------

Ventes totales	93 971 071
Prix moyen	38,01

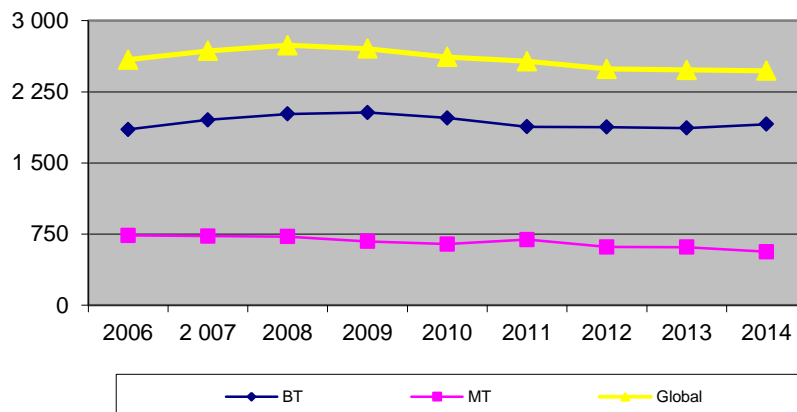
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	176 395 XPF
- Frais de relance:	<u>266 760 XPF</u>
- Total	443 155 XPF

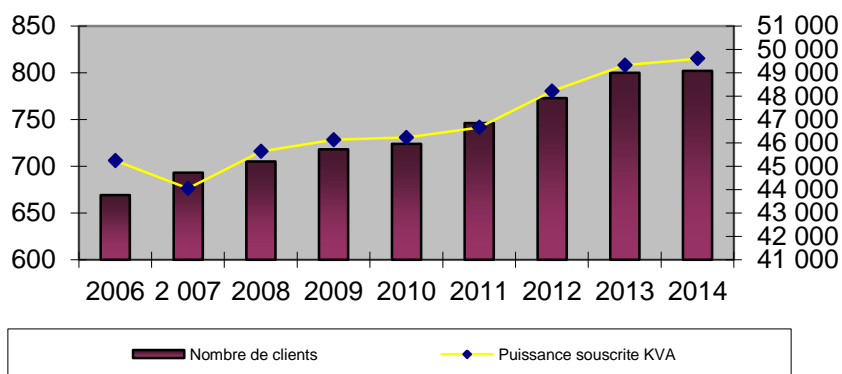
## 5°) – Statistiques de ventes

### Croissance des ventes de kWh



En moyenne tension, la baisse de ventes de 8% est principalement due à la baisse de la consommation du Magasin Areni

### Nombre de clients et puissance souscrite

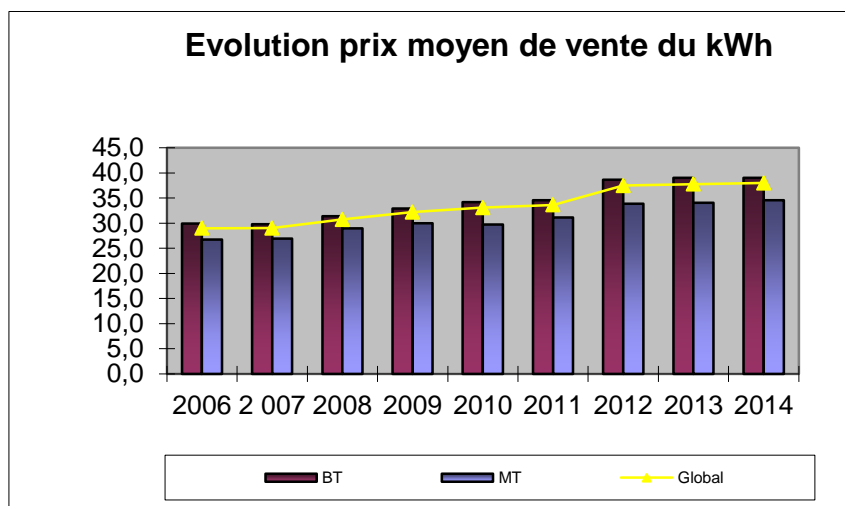


La concession compte 802 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 0,3 %), dont :

- 794 clients en Basse tension ;
- 8 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 49 603 kVA, contre 49 326 kVA en 2013 (+ 0,6 %).



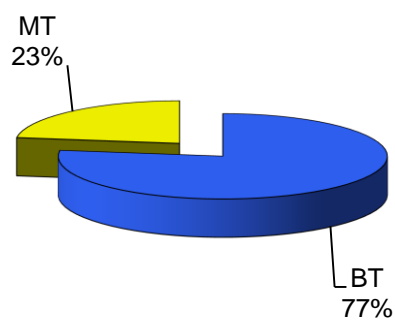


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 38,0 XPF, dont :

- 39,0 XPF en Basse tension ;
- 34,5 XPF en Moyenne tension.

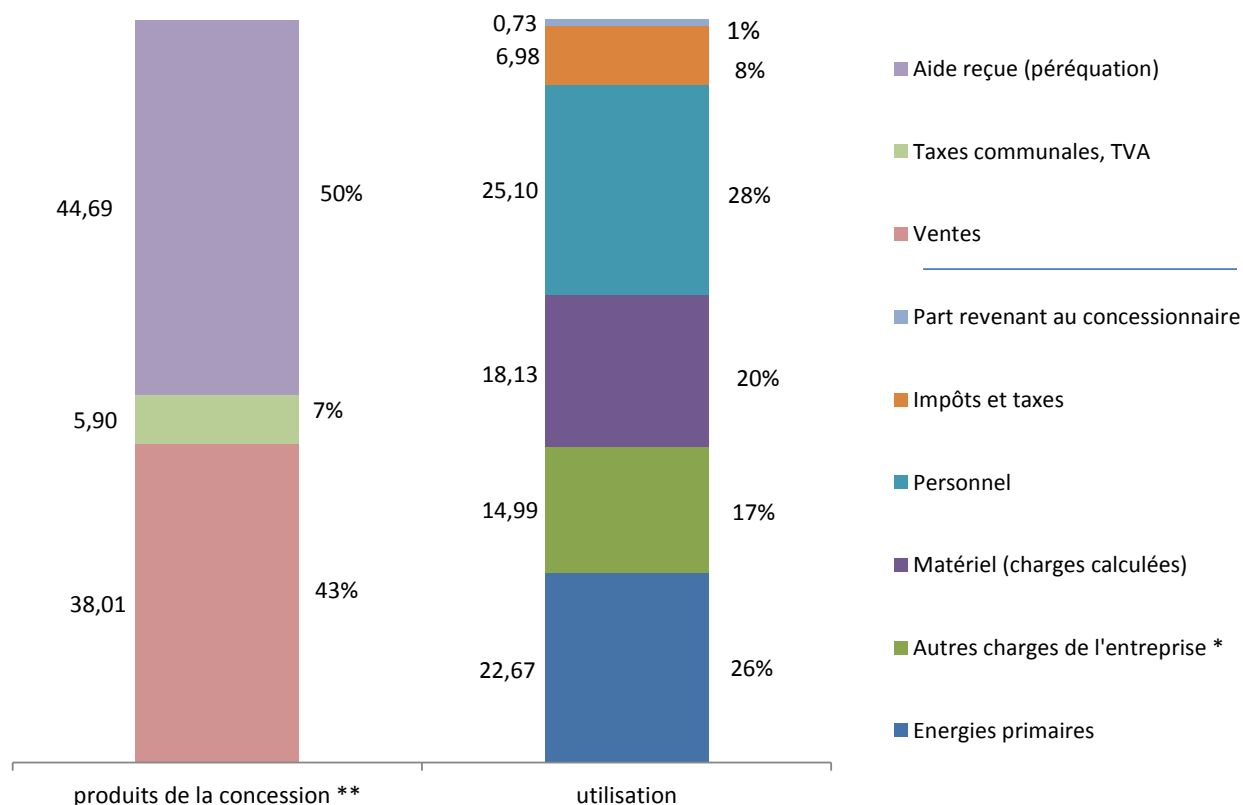
Il enregistre une augmentation annuelle de (+ 0,6 %).

### Répartition des ventes BT / MT



# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Tubuai

2014 (en F/KWh et en pourcentage)



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

\*\* Dont 43,91 F/KWh (50%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

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

Les impôts comprennent :

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

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

Les énergies comprennent :

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

Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

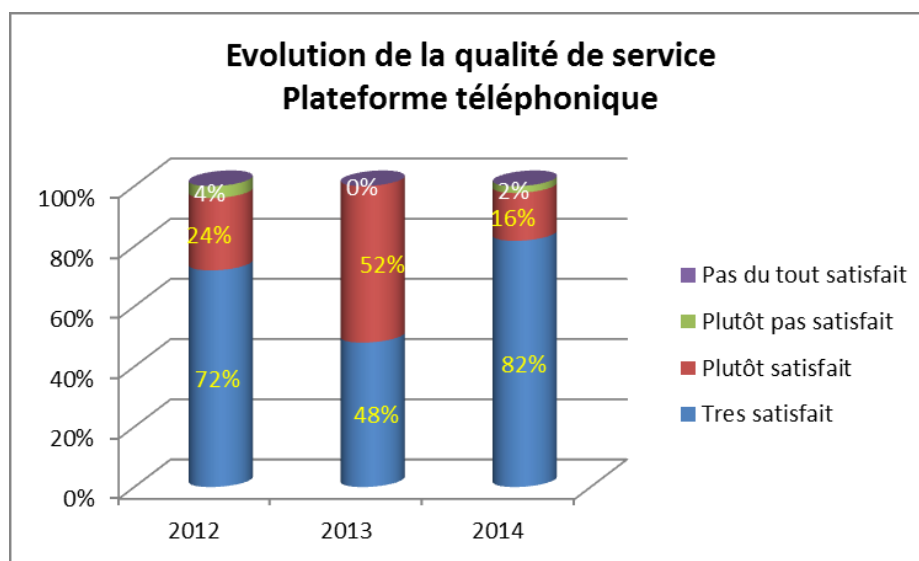
## 6°) Services offerts à la clientèle

### Mesures de la satisfaction clients

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

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

### Campagnes d'appels mystères



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

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

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

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

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

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

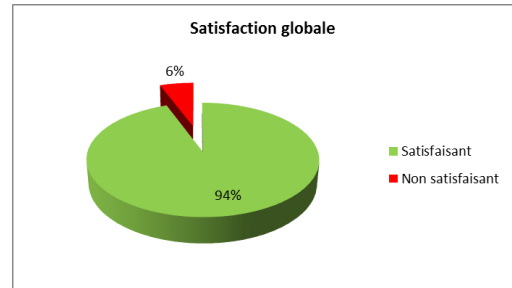


## Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

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

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

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



Concession	Nb contrats BT (T00-T01-T11-07)	Patriculier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Tubuai	774	15	3	18

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

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

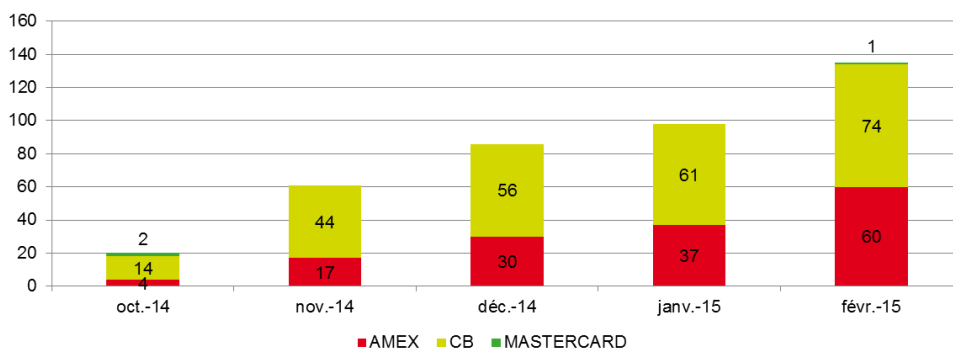


## Télépaiement : Payzen

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



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



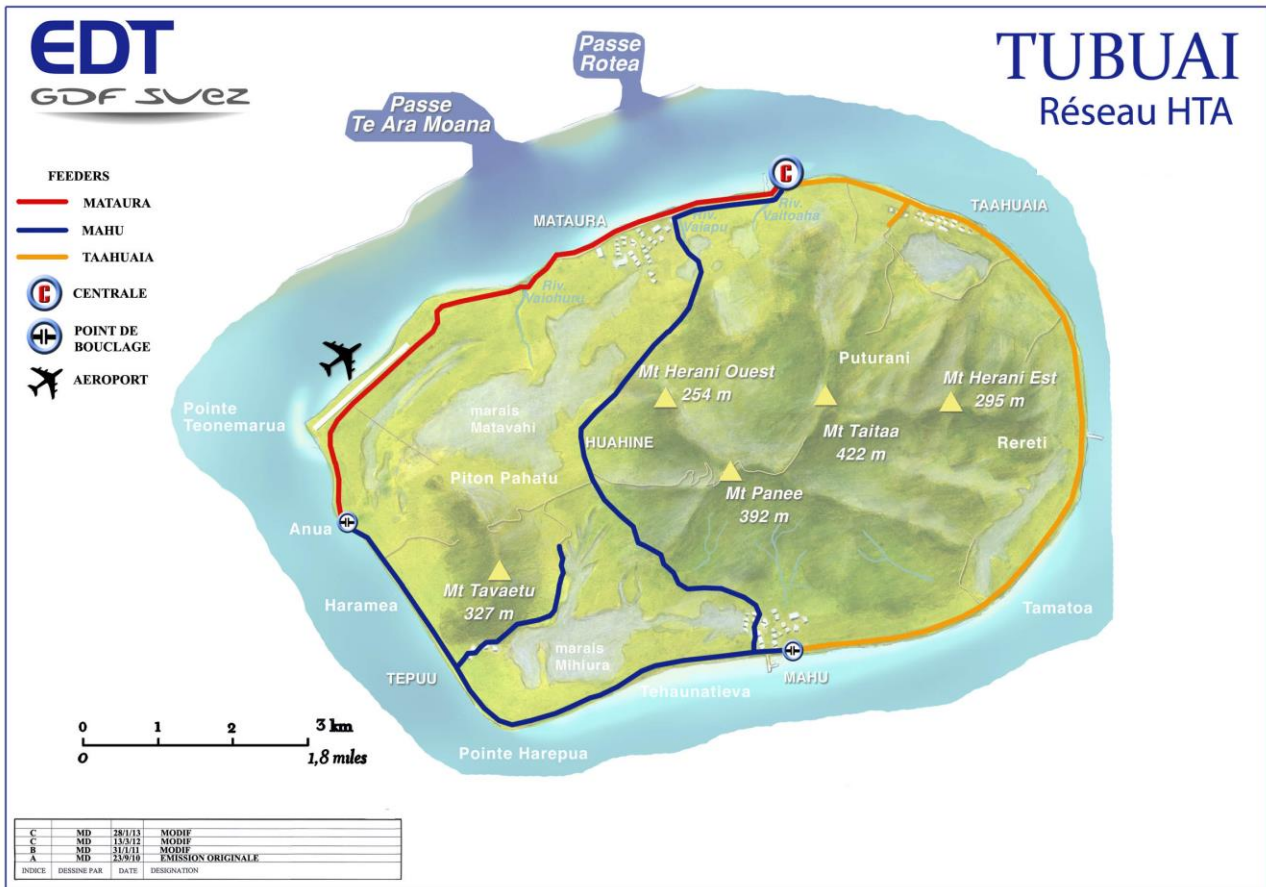
## **7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie**

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

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

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

## Bilan technique



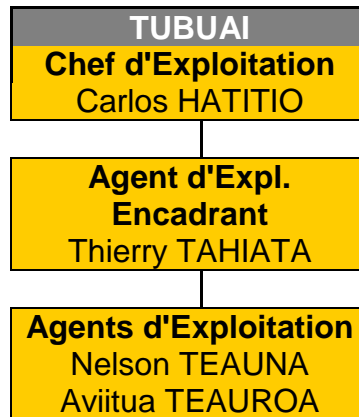
### 1°) Autorisation d'exploitation

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

Type de text	N°	Date	Objet du texte	Libellé
Arrêté	<a href="#">1126</a>	08/03/2010	MATAURA-TUBUAI	Modif. Nouveau
Arrêté	<a href="#">9028</a>	07/12/2009	MATAURA-TUBUAI	Nouveau

## 2°) Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est resté inchangé, soit 4 agents en 2014 :



## 3°) Détail des ouvrages de production

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

iles	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
Tubuai	FG WILSON	BASE	400	256	G193	FGWRPES7PCMC00369	01/02/2009	25629	4557
Tubuai	FG WILSON	BASE	400	256	G194	FGWRPES7HCMCO0401	01/02/2009	26789	4912
Tubuai	FG WILSON	BASE	400	256	G258	FGWPES21ECDH02253	15/11/2013	4946	3925
Tubuai	FG WILSON	BASE	400	256	G259	FGWRPES21JCDH02051	15/11/2013	5140	4175
Tubuai	PRAMAC	SECOURS	150	120	G236	PEE2508330	()		
Tubuai	PRAMAC	SECOURS	80	64	G235	PEE2504498	()		

#### 4°) Données de production

2,665 GWh ont été produits en 2014 contre 2,612 GWh en 2013, soit une petite hausse de 2%.

741 274 litres de gazole ont été consommés en 2014, soit une baisse 0,6% par rapport à 2013.

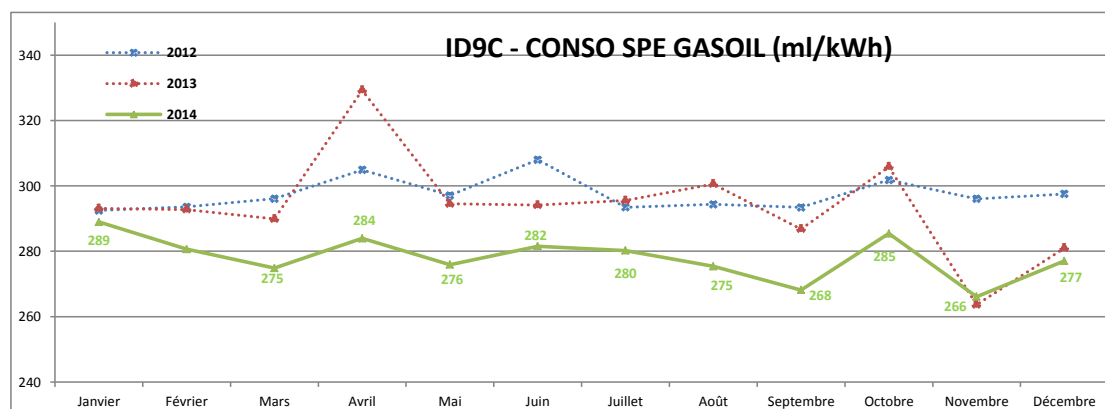
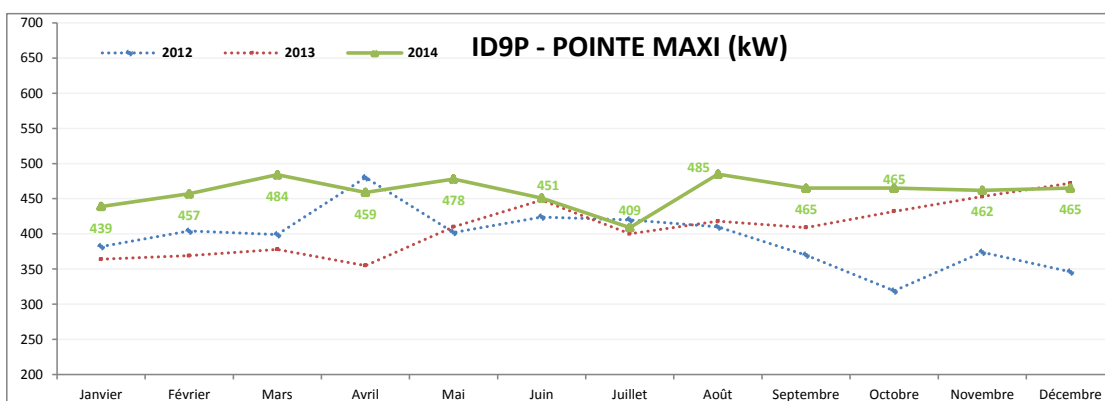
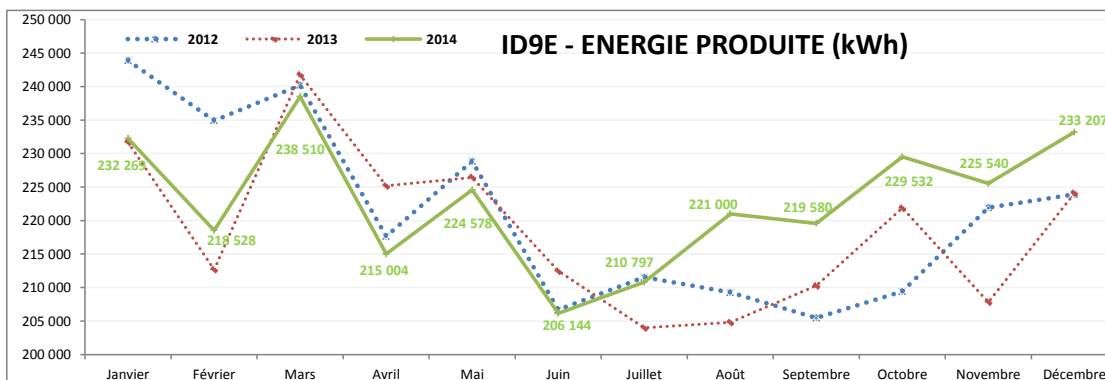
2 292 litres d'huile ont été consommés contre 2 243 litre en 2013.

La puissance de pointe appelée est de 485 kW pour 2014, une légère hausse de 2,7% par rapport à l'année 2013 qui était de 472 kW.

<b>TUBUAI PRODUCTION</b>	Mensuelle (kWh)	Pointe Maxi en kWh	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	232 269	439	67 111	289	195
Février	217 960	457	61 171	281	170
Mars	237 698	484	65 327	275	223
Avril	214 596	459	60 929	284	146
Mai	224 169	478	61 849	276	176
Juin	205 817	451	57 943	282	325
Juillet	209 838	409	58 798	280	120
Août	219 820	485	60 536	275	208
Septembre	218 108	465	58 485	268	105
Octobre	227 963	0	65 064	285	273
Novembre	224 490	462	59 736	266	179
Décembre	232 196	465	64 325	277	172
<b>Total en Moyenne</b>	<b>2 664 924</b>	<b>485</b>	<b>741 274</b>	<b>278</b>	<b>2 292</b>

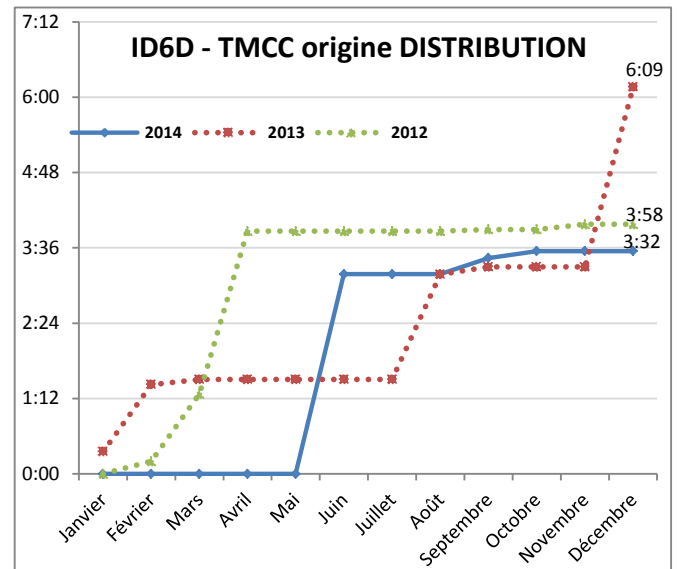
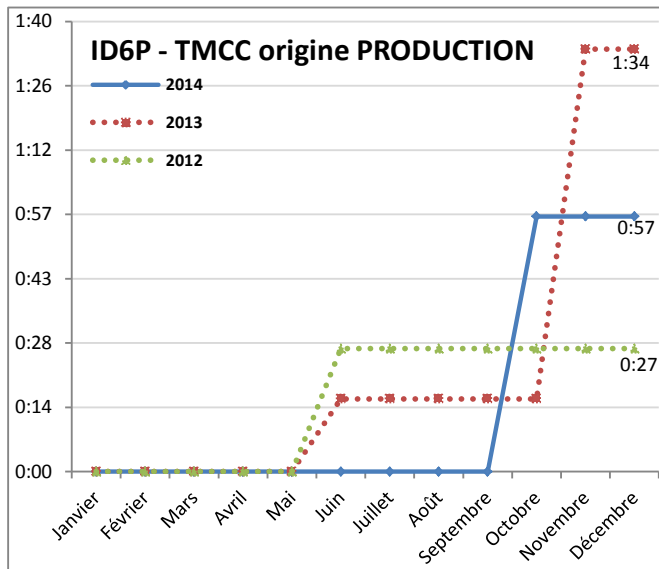
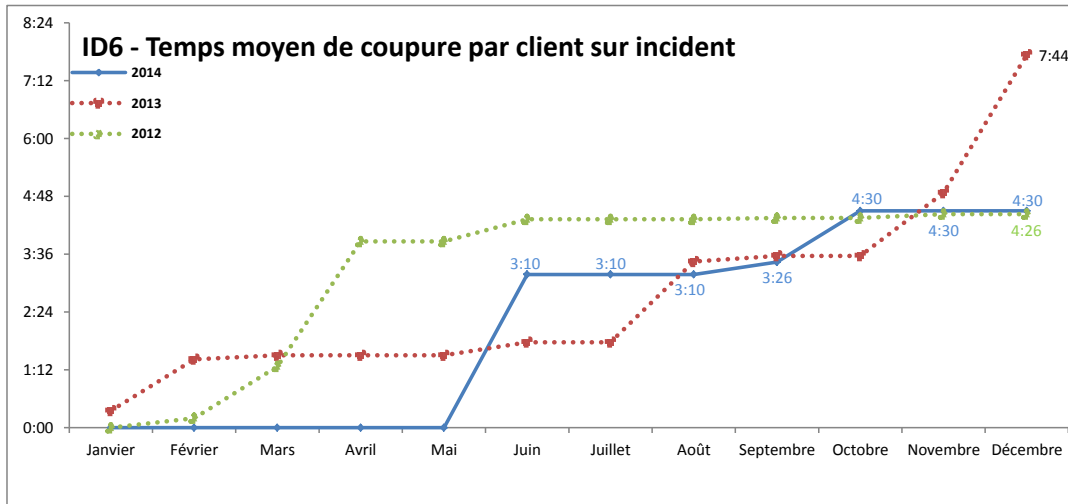


## Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil



## 5°) Qualité de service

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



Il y a eu beaucoup de déclenchement sur des défauts de distribution du fait du mauvais temps (vent fort)

## 6°) Qualité – sécurité – environnement

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

L'exercice sécuritaire a été repoussé pour le début 2015

#### Formations

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

#### Traitement des effluents :

2 496 litres d'huile de vidange et 1 fût de filtres usagés ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement (Société TOTAL et Fenua Ma).

## 7°) Travaux significatifs – faits marquants

6 supports BT ont été remplacés dans le cadre du plan de maintenance

## 8°) Unités d'œuvres de la concession

Puissance garantie en kW	512
Nb de kWh vendus	2 472 558
Quantité en litre de combustible	741 274
Nb de kWh thermique produit	2 664 924
Nb de kWh hydro acheté par tarif	0
Nb de km de réseaux hors branchements	97,7
Puissance totale en kva des transformateurs installés	2 795
Nombre d'abonnés (BT et HT)	802

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	0	0	0	5 442	9 765

## 9°) Raccordement solaire

Concession	Global période 2009 à 2014		2014							
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée en kWc	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée en kWc	Nombre de producteurs par puissance				Nbre d'instal. par tarif	
					inf 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	sup à 100 kWc	15,98 f	23,64 f
TUBUAI	2	29,9	0	0	0	0	0	0	0	0

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

# Bilan et compte de résultat de la concession

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

### Bilan :

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

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

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

La différence apparaissant au niveau du bilan de chaque concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ». Elle sert de base au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

### Compte de résultat

- Postes du compte de résultat

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

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

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

*Les frais de siège* sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs.

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

Sur 2014 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,078 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 2 point ce qui donne un taux d'emprunt de 2,078%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de + 1 point ce qui donne un taux de placement de 1,078%

Sur 2013 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,225 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,025%
- le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 0,225% correspondant à l'Euribor 3 mois.

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

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

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

*L'Impôt sur les Sociétés* est calculé par application au résultat de la concession après péréquation, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 45,43 % en 2014 (46,04 % en 2013).

- **Principes de répartition des coûts indirects**

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

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

#### **1. Les frais de siège :**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **5. Les coûts informatiques :**

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

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

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

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

### 7. Le service clientèle :

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

### 8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

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

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

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Tubuai (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Tubuai
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	10,5	Nombre d'abonnés	85 071,0	802,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	11,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	35,5
Clientèle îles	44,5	43,8	1,5	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	802,0
Exploitation hydro	74,1	10,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	1,8	0,0
Exploitation réseau Tahiti	378,0	303,2	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	363,5	0,0
Exploitation thermique Tahiti	264,8	264,8	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	582,4	0,0
Suivi et développement	52,7	45,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	0,1
Travaux production	85,4	43,9	3,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	2,3
Travaux réseau	73,9	34,5	1,3	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	1,8

## 2°) – Variation de prix

### Variation du prix achat des hydrocarbures

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

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

	Prix réf.	ACE	CM / Avenant
Jusqu'au 30/06/ 2008	29,02	16,12	Arrêté 774 CM du 14/09/2005
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/2008 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/2009 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	Arrêté 1207 CM du 29/07/2009
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/2010
Acpt du 03/2011	33,67	17,03	Arrêté 0225 CM du 24/02/2011
Acpt du 05/2011	35,14	17,03	Arrêté 0547 CM du 21/04/2011
Acpt du 08/2011	35,49	17,03	absence d'actualisation
Acpt du 03/2012	35,96	17,70	Avenant 16 du 16/03/2012 - Convention N°1455
Acpt du 10/2013	35,52	18,10	Avenant 16b du 01/10/2013 - Convention N°5862 (incluant une baisse temporaire du P ref de 0,74)



### 3°) – Commentaires

Les ventes diminuent de (- 0,4 %) en volume passant de 2,48 GWh à 2,47 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires augmente de (+ 0,2 %) soit 94 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 38,01 F/kWh contre 37,78F/kWh en 2013, soit une progression de (+ 0,6 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 23,08 F/kWh produit en 2013 à 20,91F en 2014 soit (- 9,4 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **5,02 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de KWh produit de	: (- <b>1,33 MF</b> )
- diminution du CA à tarifs constant:	(- 0,33 MF)
- hausse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(- 1,00 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ <b>6,35 MF</b> )
- augmentation du prix moyen des ventes :	(+ 0,55 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 5,80 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (+ 3 MF) de charges calculées :
  - (- 4MF) en production : en 2013 complément de PR suite aux renouvellements de deux groupes
  - (+ 7MF) en distribution : complément de PR lié au renouvellement de réseaux aérien
- (+23 MF) de charges de production liées à la hausse de la main d'œuvre
- (- 2 MF) de charges de distribution
- (- 3MF) de frais de siège à un niveau moindre en raison de l'absence de nouveaux risques à provisionner
- Les autres charges restent stables

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -106 MF contre -89 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 2,1 MF (0,85 F x 2 472 558 kWh vendus).

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

ACTIF	Tubuai	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	881 955 115	839 302 201
Immobilisations privées	36 826 053	41 627 039
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	5 156 799	2 001 793
Avances et acomptes	-	-
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>923 937 967</b>	<b>882 931 033</b>
Amortissements et provisions	- 319 517 537	- 290 426 011
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>604 420 430</b>	<b>592 505 022</b>
Stock	13 805 809	24 562 356
Créances clients	20 722 117	19 333 665
Autres créances	3 741 712	1 701 889
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	- 196 037	- 1 876 206
<b>Stock et créances nets</b>	<b>38 073 601</b>	<b>43 721 704</b>
<b>Placements et trésorerie</b>	-	-
<b>Compte courant du concessionnaire</b>	-	-
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>642 494 031</b>	<b>636 226 726</b>

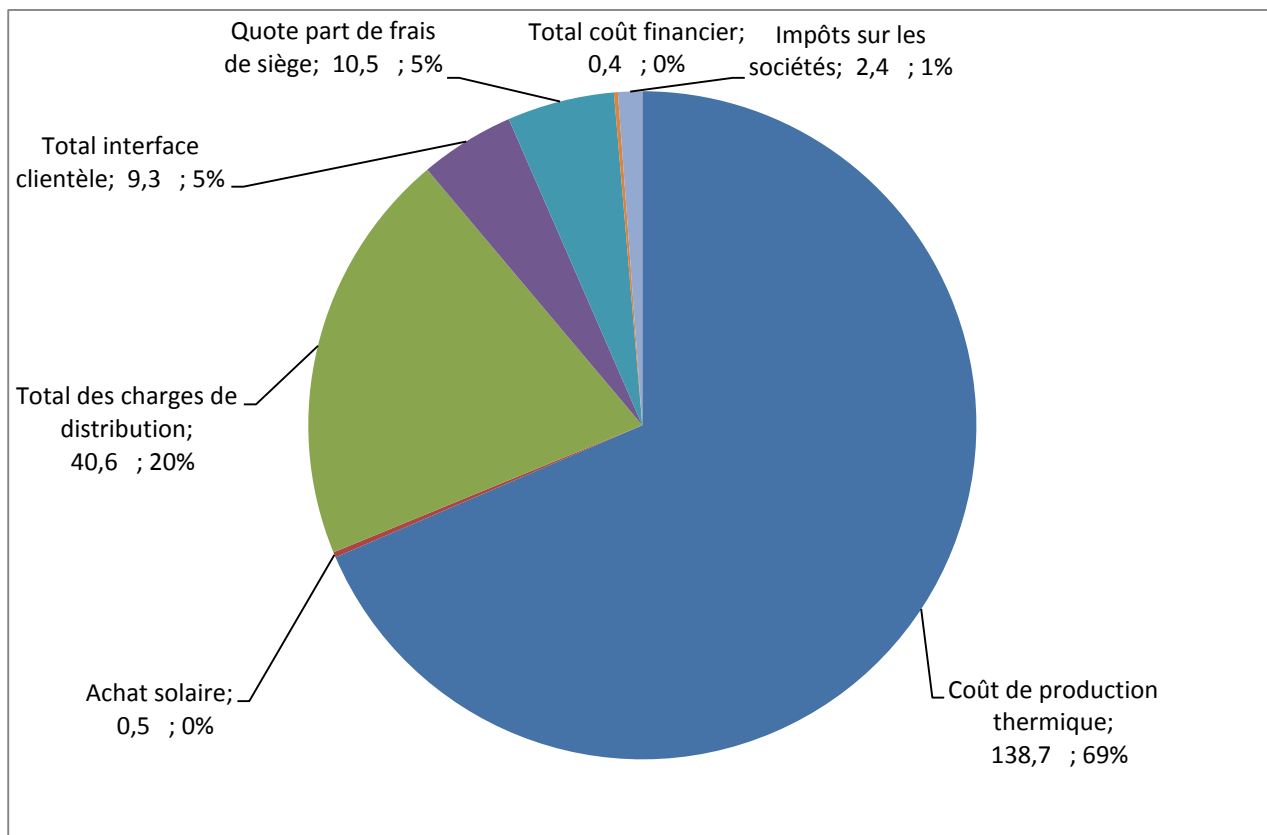
PASSIF	Tubuai	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	2 110 449	3 826 648
<b>Capitaux propres</b>	<b>2 110 449</b>	<b>3 826 648</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>195 770 517</b>	<b>168 543 932</b>
Caducité et provision pour renouvellement	386 546 485	370 003 178
Autres provisions	5 088 280	4 640 677
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>391 634 765</b>	<b>374 643 855</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>8 474 031</b>	<b>18 649 359</b>
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	8 925 371	9 157 799
Fournisseurs	20 993 921	46 816 468
Dettes fiscales et sociales	14 584 978	14 588 665
Autres dettes	-	-
Produits constatés d'avance	-	-
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>44 504 270</b>	<b>70 562 932</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>642 494 031</b>	<b>636 226 726</b>

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Tubuai	
	2014	2013
<b>Ventes d'énergie</b>	<b>93 971 071</b>	<b>93 755 913</b>
nombre de kWh vendus	2 472 558	2 481 400
prix moyen	38,01	37,78
<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	2 664 924	2 612 037
Energie	-55 521 879	-60 081 059
Maintenance et fonctionnement	-63 637 317	-40 533 980
Amortissement des actifs de concession	-19 520 628	-23 048 573
<b>Coût de production</b>	<b>-138 679 824</b>	<b>-123 663 612</b>
<b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>	<b>-20,83</b>	<b>-23,00</b>
<b>Coût de production / kWh produit</b>	<b>-52,04</b>	<b>-47,34</b>
<b>Livraisons directes sur le réseau</b>		
<b>Achats producteurs solaires</b>		
Nb de kWh achetés	15 207	24 736
<b>Coût d'achat</b>	<b>-519 242</b>	<b>-763 925</b>
<b>Coût / kWh</b>	<b>-34,15</b>	<b>-30,88</b>
<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
Nb de kWh	2 680 131	2 636 773
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-139 199 066	-124 427 537
<b>Coût / kWh</b>	<b>-51,94</b>	<b>-47,19</b>
<b>Pertes de distribution</b>		
Nb de kWh perdus	207 573	155 373
En % de l'énergie entrante	7,74%	5,89%
Coût des pertes de distribution	-10 780 799	-7 331 960

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Tubuai	
	2014	2013
<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
Nb de kWh	2 472 558	2 481 400
Coût de l'énergie distribuée	-128 418 267	-117 095 577
<b>Distribution</b>		
- Maintenance et Fonctionnement	-15 334 488	-17 534 479
- Amortissement des actifs de concession	-25 296 900	-18 362 118
<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-40 631 388</b>	<b>-35 896 597</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-16,43</b>	<b>-14,47</b>
<b>Interface clientèle</b>		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	443 155	523 446
- Affranchissements	-1 040 562	-1 066 266
- Fonctionnement	-8 687 260	-8 091 317
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-9 284 667</b>	<b>-8 634 137</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-3,76</b>	<b>-3,48</b>
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-189 115 121	-168 958 271
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-76,49</b>	<b>-68,09</b>
<b>Frais de siège (quote part activités concédées)</b>	<b>-10 498 451</b>	<b>-13 736 310</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-4,25</b>	<b>-5,54</b>
<b>Total coût financier</b>	<b>-387 534</b>	<b>88 906</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-0,16</b>	<b>0,04</b>
<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-200 001 106</b>	<b>-182 605 675</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-80,89</b>	<b>-73,59</b>
<b>Péréquation inter îles</b>	<b>110 500 767</b>	<b>96 676 096</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>44,69</b>	<b>38,96</b>
<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-2 360 284</b>	<b>-3 999 686</b>
<b>Résultat net par concession</b>	<b>2 110 449</b>	<b>3 826 648</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,85</b>	<b>1,54</b>

## Synthèse de la répartition des coûts – TUBUAI

2014 (en MF et en %)



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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2013	Acquisition	Cession	2014
<b>Production</b>	285 519 034	3 668 968	3 305 840	285 882 162
<b>Distribution</b>	553 783 167	51 947 389	9 657 603	596 072 953
<b>Total</b>	<b>839 302 201</b>	<b>55 616 357</b>	<b>12 963 443</b>	<b>881 955 115</b>

(1)

(1) dont 48 MF de réseaux

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 55,6 MF dont :

- 3,7 MF en production dont 3,7 MF pour l'énergie.
- 51,9 MF en distribution dont 31 MF pour le réseau aérien, 17,7 MF pour le réseau souterrain et 3,2 MF pour le branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 12,9 MF dont :

- 3,3 MF sur la production dont 3,3 MF pour l'énergie.
- 9,7 MF sur la distribution dont 1,3 MF pour le branchement et comptage et 8,3 MF pour le réseau aérien.

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

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

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
40	AN TERRAIN CENT TUBUAI	00/00/0000	0	00/00/0000	15 730 081	-	-	-	-	-	-	-	-
40	AN TERRAIN CENT TUBUAI	00/00/0000	0	00/00/0000	530 000	-	-	-	-	-	-	-	-
40	AMNGT INSTAL GRPE G3 & G4	09/06/2006	0	09/06/2006	2 200 000	-	-	-	-	-	-	-	-
40	BITUMAGE PARKING CENTRALE	01/07/2011	0	01/07/2011	4 289 760	-	-	-	-	-	-	-	-
40	AMENAG TERRAIN, CLOTURE,	01/07/2013	0	01/07/2013	3 911 834	-	-	-	-	-	-	-	-
40	AN CONST CONCEDANT TUBUAI	01/01/1991	420	01/01/2026	6 574 746	-	4 683 797	-	-	-	-	-	171 905
40	A.N CONSTRUCTION TUBUAI	01/01/1999	420	01/01/2034	91 103 975	-	41 946 089	-	-	-	-	-	2 587 257
40	BATIMENT TUBUAI	01/01/1999	420	01/01/2034	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	BATIMENT CENTRALE TUBUAI	09/06/2006	331	09/01/2034	2 327 390	-	722 361	-	-	-	-	-	84 377
40	HANGAR DE STOCKAGE TUBUAI	01/07/2013	246	01/01/2034	8 047 780	-	588 862	-	-	-	-	-	392 575
40	ABRI NACELLE CENT. TUBUAI	01/07/2013	246	01/01/2034	4 148 942	-	303 581	-	-	-	-	-	202 387
40	ABRIS TOURETS CENT. TUBUAI	01/07/2013	246	01/01/2034	2 074 471	-	151 791	-	-	-	-	-	101 194
40	RENFORCMT. CENTRALE TUBUAI	01/02/2009	299	01/01/2034	445 320	-	105 743	-	-	-	-	-	17 872
40	AMENAG BUREAU CENT. TUBUAI	01/07/2013	246	01/01/2034	5 592 770	-	409 227	-	-	-	-	-	272 818
40	ARMOIRE SECURITE TUBUAI	01/08/2013	245	01/01/2034	393 442	-	27 300	-	-	-	-	-	19 271
40	AMENAG CENTRALE TUBUAI	01/09/2013	244	01/01/2034	8 544 963	-	560 325	-	-	-	-	-	420 244
40	FG WILSON P400 TUBUAI	01/02/2009	84	01/02/2016	13 671 051	11 101 917	-	293 375	-	2 371 509	110 730	-	-
40	FG WILSON P400 TUBUAI	01/02/2009	84	01/02/2016	13 671 051	11 101 917	-	293 375	-	2 371 509	110 730	-	-
40	FG WILSON P400 TUBUAI G3	15/11/2013	84	15/11/2020	14 893 865	2 399 567	-	7 972	-	2 127 695	7 972	-	-
40	FG WILSON P400 TUBUAI G4	15/11/2013	84	15/11/2020	14 893 865	2 399 567	-	7 972	-	2 127 695	7 972	-	-
40	FILIERE TUBUAI	01/01/1999	300	01/01/2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	INSTALL 2GRPES TUBUAI	09/06/2006	300	09/06/2031	342 663	-	117 343	-	-	-	-	-	13 706
40	RENFORCMT CENTRALE TUBUAI	01/02/2009	299	01/01/2034	493 720	-	117 239	-	-	-	-	-	19 815
40	F&P RESEAU GO/HUILLE IR3	01/02/2012	263	01/01/2034	3 984 733	-	530 288	-	-	-	-	-	181 813
40	REFECTION CIRCUIT GASOIL	01/08/2013	245	01/01/2034	6 660 176	-	462 135	-	-	-	-	-	326 213
40	PASSERELLE ACCES CUVES GO	01/08/2013	245	01/01/2034	2 268 591	-	157 413	-	-	-	-	-	111 115
40	INSTAL 2GRPES TUBUAI	09/06/2006	300	09/06/2031	284 761	-	97 514	-	-	-	-	-	11 390
40	RENFORCMT CENTR. TUBUAI	01/02/2009	299	01/01/2034	4 208 749	-	999 402	-	-	-	-	-	168 913
40	REMPLE TRANSFO 800KVA TUBU	13/08/2012	257	13/01/2034	1 874 507	-	208 603	-	-	-	-	-	87 526
40	COFFRETS COMPTAGES TUBUAI	01/09/2013	244	01/01/2034	948 476	-	62 195	-	-	-	-	-	46 646
40	FIL ENER-TABLEAU HTA TUBU	01/09/2013	244	01/01/2034	18 050 115	-	1 183 615	-	-	-	-	-	887 711
40	AUTOMATISAT*/SUPERVIS*TUB	01/06/2014	235	01/01/2034	3 668 968	-	109 288	-	-	-	-	-	109 288
40	ETUDES DDAE CENTR. TUBUAI	01/10/2009	291	01/01/2034	1 562 515	-	338 278	-	-	-	-	-	64 434
40	FIL ENVT BAC SEREP TUBUAI	01/07/2013	246	01/01/2034	2 855 430	-	208 934	-	-	-	-	-	139 289
40	PROTECTION INCENDIE TUBUA	01/01/2003	300	01/01/2028	11 647 609	5 590 850	-	-	-	465 904	-	-	-
40	EXTENS*EXTINCT*INCENDIE	01/01/2009	300	01/01/2034	959 702	-	230 328	-	-	-	-	-	38 388
40	RENF. SECUI. INCENDIE TUBUAI	01/10/2010	279	01/01/2034	8 457 773	-	1 546 044	-	-	-	-	-	363 775
40	INST EVENTS CENT TUBUAI	01/03/2012	262	01/01/2034	214 926	-	27 891	-	-	-	-	-	9 844
40	FIL SECU-TABLEAU HTA TUBU	01/09/2013	244	01/01/2034	2 196 167	-	144 011	-	-	-	-	-	108 008
40	INSTAL 2GRPES TUBUAI	09/06/2006	300	09/06/2031	2 157 275	-	738 747	-	-	-	-	-	86 291
40	CESSION CENTRALE TUBUAI				-	-	-	-	-	-	-	-	(999 833)
40	<b>TOTAL PRODUCTION TUBUAI</b>				<b>285 882 162</b>	<b>32 593 818</b>	<b>56 778 344</b>	<b>602 694</b>	<b>122 023 261</b>	<b>9 464 312</b>	<b>237 404</b>	<b>9 818 912</b>	<b>6 044 232</b>
40	POSTE T1002 CONCED TUBUAI	06/01/2012	300	06/01/2037	754 231	-	90 088	-	-	-	-	-	30 169
40	POSTE T3021 CONCED TUBUAI	06/01/2012	300	06/01/2037	754 231	-	90 088	-	-	-	-	-	30 169
40	POSTE T1012 CONCED TUBUAI	06/01/2012	300	06/01/2037	754 231	-	90 088	-	-	-	-	-	30 169
40	POSTE T1042 CONCED TUBUAI	06/01/2012	300	06/01/2037	754 231	-	90 088	-	-	-	-	-	30 169
40	AUT. COMP T1002 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	3 223 435	-	385 021	-	-	-	-	-	128 937



Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
40	AUT.COMP T3021 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	3 223 435	-	385 021	-	-	-	-	-	128 937
40	AUT.COMP T1012 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	3 520 991	-	420 564	-	-	-	-	-	140 840
40	AUT.COMP T1042 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	3 367 099	-	402 181	-	-	-	-	-	134 684
40	AUT.COMP T1021 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	1 704 074	-	203 542	-	-	-	-	-	68 163
40	AUT.COMP T1032 CONCED TUB	06/01/2012	300	06/01/2037	1 704 074	-	203 542	-	-	-	-	-	68 163
40	TRANSFO T1001 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	2 367 824	-	2 367 824	-	-	-	-	-	94 713
40	TRANSFO T3011 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	2 367 824	-	282 824	-	-	-	-	-	94 713
40	TRANSFO T1002 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	577 963	-	69 035	-	-	-	-	-	23 119
40	TRANSFO T3021 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	893 038	-	106 669	-	-	-	-	-	35 722
40	TRANSFO T1012 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	736 723	-	87 998	-	-	-	-	-	29 469
40	TRANSFO T1042 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	577 963	-	69 035	-	-	-	-	-	23 119
40	TRANSFO T1021 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	893 038	-	106 669	-	-	-	-	-	35 722
40	TRANSFO T1032 CONCED TUBU	06/01/2012	300	06/01/2037	577 963	-	69 035	-	-	-	-	-	23 119
40	TRANSFO TUBUAI 97	01/01/1997	300	01/01/2022	353 056	287 186	-	134 462	-	9 410	10 084	-	-
40	TRANSFO TUBUAI 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	656 287	315 017	-	144 815	-	26 251	13 165	-	-
40	REMPLE TRANSFOS H61 TUBUAI	06/06/2005	300	06/06/2030	3 512 870	1 344 650	-	608 894	-	140 515	63 629	-	-
40	TRANSFO POSTE CP DP TUBUA	01/07/2006	300	01/07/2031	21 777	-	7 404	-	-	-	-	-	871
40	POSTE DP H61 TUBUAI	10/07/2006	300	10/07/2031	2 108 638	-	714 829	-	-	-	-	-	84 346
40	POSTE AERIEN TUBUAI	01/01/2007	300	01/01/2032	297 664	-	95 253	-	-	-	-	-	11 906
40	POSTE AERIEN TUBUAI	01/01/2007	300	01/01/2032	346 204	-	110 784	-	-	-	-	-	13 848
40	POSTE AERIEN TUBUAI	01/01/2007	300	01/01/2032	587 145	-	187 888	-	-	-	-	-	23 486
40	POSTE AERIEN TUBUAI	01/01/2007	300	01/01/2032	5 408 378	-	1 730 680	-	-	-	-	-	216 335
40	TRANSFO T4110 MAHU TUBUAI	01/01/2011	300	01/01/2036	1 043 525	-	166 964	-	-	-	-	-	41 741
40	TRANSFO T3031 TEMPLE TUB	01/02/2011	300	01/02/2036	668 666	-	104 759	-	-	-	-	-	26 747
40	POSTE TUBUAI 95	01/01/1995	300	01/01/2020	14 815	11 852	-	5 707	-	592	303	-	-
40	POSTE TUBUAI 96	01/01/1996	300	01/01/2021	54 572	41 476	-	20 090	-	2 183	1 128	-	-
40	POSTE TUBUAI 97	01/01/1997	300	01/01/2022	1 094	789	-	382	-	43	23	-	-
40	POSTE TUBUAI 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	57 483	34 488	-	16 472	-	2 299	1 182	-	-
40	POSTE H61 TUBUAI 2004	01/12/2004	300	01/12/2029	1 912 850	771 516	-	347 931	-	76 514	34 506	-	-
40	POSTE DP TUBUAI 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	1 866 146	-	485 199	-	-	-	-	-	74 646
40	CREAT POSTE T4110 TUBUAI	01/01/2011	300	01/01/2036	935 404	-	149 664	-	-	-	-	-	37 416
40	MEC H61 T3031 TEMPLE TUB	01/02/2011	300	01/02/2036	653 968	-	102 456	-	-	-	-	-	26 159
40	POSE IACM TUBUAI 2004	01/12/2004	180	01/12/2019	467 336	313 811	-	78 634	-	31 226	7 794	-	-
40	TELECOM IAT RESEAU TUBUAI	01/02/2011	180	01/02/2026	1 606 739	419 538	-	104 990	-	107 116	26 806	-	-
40	MEP IACM T102 PAR IAM TRA	01/02/2012	180	01/02/2027	2 098 784	408 097	-	102 127	-	139 919	35 015	-	-
40	RES.AERIEN TUBUAI 91	01/01/1991	300	01/01/2016	3 172 999	3 046 079	-	530 199	-	126 920	23 961	-	-
40	RESEAUX TUBUAI 1991	01/01/1991	300	01/01/2016	837 404	-	803 907	945 361	-	-	38 293	-	33 496
40	RESEAUX TUBUAI 1991	01/01/1991	300	01/01/2016	670 929	-	649 595	611 143	-	-	338 665	-	21 335
40	RES.AERIEN TUBUAI 92	01/01/1992	300	01/01/2017	4 446 516	4 090 795	-	683 076	-	177 861	31 893	-	-
40	RESEAUX TUBUAI 1992	01/01/1992	300	01/01/2017	3 595 464	-	3 307 827	3 868 884	-	-	165 248	-	143 819
40	RES.AERIEN TUBUAI 93	01/01/1993	300	01/01/2018	60 192 912	52 969 762	-	8 941 355	-	2 407 716	435 941	-	-
40	RES.AERIEN TUBUAI 94	01/01/1994	300	01/01/2019	4 286 974	3 601 059	-	581 634	-	171 479	29 710	-	-
40	RES.AERIEN TUBUAI 95	01/01/1995	300	01/01/2020	4 281 513	3 425 210	-	575 068	-	171 260	30 826	-	-
40	RES.AERIEN TUBUAI 96	01/01/1996	300	01/01/2021	21 240 132	16 142 499	-	2 757 447	-	849 606	155 623	-	-
40	RESEAUX TUBUAI 1996	01/01/1996	300	01/01/2021	1 667 485	-	1 267 288	1 223 290	-	-	122 329	-	66 700
40	RES.AERIEN TUBUAI 97	01/01/1997	300	01/01/2022	11 192 658	8 058 712	-	1 372 336	-	447 706	81 824	-	-
40	RESEAUX TUBUAI 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	2 123 411	-	1 528 855	1 781 388	-	-	101 577	-	84 936

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
40	RESEAUX TUBUAI 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	10 313 922	-	7 638 588	8 652 630	-	-	493 384	382 191	
40	RES.AERIEN TUBUAI 98	01/01/1998	300	01/01/2023	12 063 617	8 203 261	-	1 711 852	482 545	108 079	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	1 358 474	-	923 763	915 893	-	91 590	54 339	-	
40	RES.AERIEN TUBUAI 99	01/01/1999	300	01/01/2024	1 867 752	1 195 360	-	329 710	74 710	22 138	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	1 692 177	-	1 082 992	1 367 830	-	89 286	67 687	-	
40	RES.AERIEN TUBUAI 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 945 676	1 167 405	-	388 355	77 827	27 880	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 137 230	-	688 540	896 822	-	63 035	44 869	-	
40	RES.AERIEN TUBUAI 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	1 555 455	871 053	-	336 360	62 218	25 957	-	-	
40	RES.AERIEN TUBUAI 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	683 550	355 446	-	167 055	27 342	13 943	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	3 121 585	-	1 623 223	2 330 918	-	193 137	124 864	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	130 792	-	69 046	97 661	-	8 092	5 146	-	
40	RES.AERIEN TUBUAI 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	605 391	290 589	-	133 584	24 215	12 144	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	2 655 630	-	1 274 699	1 803 142	-	163 922	106 225	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	233 926	-	113 241	158 831	-	14 439	9 284	-	
40	RESEAU CP 41906 2004 TUB	01/07/2004	300	01/07/2029	161 566	67 860	-	30 607	6 463	2 915	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	103 469	-	43 459	63 056	-	6 005	4 139	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	1 293 275	-	543 175	788 161	-	75 063	51 731	-	
40	RESEAU BTA PUPURE TUBUAI	02/12/2004	300	02/12/2029	167 980	67 731	-	30 665	6 719	3 042	-	-	
40	EXT BONNET TUBUAI 2005	01/01/2005	300	01/01/2030	155 629	62 250	-	28 070	6 225	2 807	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	348 335	-	133 527	193 756	-	20 218	13 934	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	2 500 794	-	958 640	1 391 005	-	145 149	100 032	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	593 650	-	227 566	330 203	-	34 456	23 746	-	
40	RESEAUX CP 51906 2005TUBU	01/06/2005	300	01/06/2030	343 244	131 579	-	59 343	13 730	6 192	-	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	280 565	-	95 394	-	-	-	11 223	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	607 295	-	182 190	-	-	-	24 292	-	
40	RES AERIEN CP TUBUAI 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 298 620	-	389 587	-	-	-	51 945	-	
40	RESEAUX TUBUAI 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	31 653	-	9 495	-	-	-	1 266	-	
40	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	62 045	-	18 615	-	-	-	2 482	-	
40	EXT BTA QTIER TANÉPAU TUB	06/09/2007	300	06/09/2032	293 279	-	85 864	-	-	-	11 731	-	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	12 162 786	-	3 162 323	-	-	-	486 511	-	
40	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	2 202 791	-	572 728	-	-	-	88 112	-	
40	RENF.BTA MATAURA QTIER HA	01/01/2009	300	01/01/2034	1 029 004	-	246 960	-	-	-	41 160	-	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	1 247 849	-	274 527	-	-	-	49 914	-	
40	RESEAUX 2009 CONCÉDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	121 064	-	24 618	-	-	-	4 843	-	
40	RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	300	01/12/2034	1 878 167	-	381 896	-	-	-	75 127	-	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	4 173 995	-	751 320	-	-	-	166 960	-	
40	RESEAUX 2010 TIERS TUBUAI	01/07/2010	300	01/07/2035	2 230 075	-	401 413	-	-	-	89 203	-	
40	RESEAUX 2010 CONCÉD TUBUA	01/07/2010	300	01/07/2035	239 285	-	43 070	-	-	-	9 571	-	
40	MEC HT/BTA TEMPLE TUBUAI	01/02/2011	300	01/02/2036	65 195 458	-	10 213 954	-	-	-	2 607 818	-	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	2 127 693	-	297 878	-	-	-	85 108	-	
40	RESEAUX 2011 CONCÉD TUBUA	01/07/2011	300	01/07/2036	52 915	-	7 409	-	-	-	2 117	-	
40	RESEAUX 2011 TIERS TUBUAI	01/07/2011	300	01/07/2036	1 010 867	-	141 522	-	-	-	40 435	-	
40	EXT 14A1 QT TEINAURI TUB	01/01/2012	300	01/01/2037	892 588	-	107 111	-	-	-	35 704	-	
40	RES AERIENS CONCÉD TUBUAI	06/01/2012	300	06/01/2037	43 027 463	-	5 139 392	-	-	-	1 721 099	-	
40	EXT 14A1 QT NAHEI TUBUAI	18/06/2012	300	18/06/2037	1 160 240	-	117 701	-	-	-	46 410	-	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	44 198 103	-	4 419 810	-	-	-	1 767 924	-	
40	RESEAUX 2012 CONCÉD TUBUA	01/07/2012	300	01/07/2037	684 652	-	68 465	-	-	-	27 386	-	

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
40	RESEAUX 2012 TIERS TUBUAI	01/07/2012	300	01/07/2037	33 909	-	3 390	-	-	-	-	1 356	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	4 724 580	-	283 475	-	-	-	-	188 983	
40	RESEAUX 2013 CONCED TUBUA	01/07/2013	300	01/07/2038	362 823	-	21 769	-	-	-	-	14 513	
40	RESEAUX 2013 CONCED TUBUA	01/07/2013	300	01/07/2038	11 866 331	-	711 980	-	-	-	-	474 653	
40	RESEAUX 2013 TIERS TUBUAI	01/07/2013	300	01/07/2038	624 435	-	37 466	-	-	-	-	24 977	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	448 404	-	26 904	-	-	-	-	17 936	
40	ART 14A/321/CT/2012/SEC/D	01/01/2014	300	01/01/2039	135 614	-	5 425	-	-	-	-	5 425	
40	ART14A/207/CT/2014/RAA/DR	24/04/2014	300	24/04/2039	411 012	-	11 280	-	-	-	-	11 280	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	2 207 868	-	44 157	-	-	-	-	44 157	
40	RESEAUX 2014 CONCED TUBUA	01/07/2014	300	01/07/2039	109 296	-	2 186	-	-	-	-	2 186	
40	RESEAUX 2014 TIERS TUBUAI	01/07/2014	300	01/07/2039	177 421	-	3 548	-	-	-	-	3 548	
40	RESEAU AERIEN CONCED TUBU	01/07/2014	300	01/07/2039	10 207 152	-	204 143	-	-	-	-	204 143	
40	RESEAU AERIEN CONCED TUBU	01/07/2014	300	01/07/2039	17 589 546	-	351 791	-	-	-	-	351 791	
40	RESEAUX CP TUBUAI 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	197 846	-	3 957	-	-	-	-	3 957	
40	EXT BTA ALEX TAUTU TUBUAI	01/08/2005	420	01/08/2040	243 440	-	65 495	-	-	-	-	6 955	
40	EXT.BTS QTIER YIENG KOW	01/07/2010	420	01/07/2045	247 002	-	31 757	-	-	-	-	7 057	
40	MEC BTS QT THIEN TUBUAI	01/01/2011	420	01/01/2046	3 239 731	-	370 256	-	-	-	-	92 564	
40	MEC HT/BTS TEMPLE TUBUAI	01/02/2011	420	01/02/2046	2 556 100	-	286 038	-	-	-	-	73 031	
40	RESEAUX SOUT CONCED TUBUA	06/01/2012	420	06/01/2047	47 852 687	-	4 082 670	-	-	-	-	1 367 220	
40	RESEAUX 2013 CONCED TUBUA	01/07/2013	420	01/07/2048	4 354 016	-	186 600	-	-	-	-	124 400	
40	RESEAUX 2013 CONCED TUBUA	01/07/2013	420	01/07/2048	1 256 943	-	53 869	-	-	-	-	35 913	
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI	01/07/2014	420	01/07/2049	896 163	-	12 802	-	-	-	-	12 802	
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI	01/07/2014	420	01/07/2049	6 089 519	-	86 993	-	-	-	-	86 993	
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI	01/07/2014	420	01/07/2049	760 544	-	10 865	-	-	-	-	10 865	
40	MEC RES HT/BTS AEROP TUBU	11/09/2014	420	11/09/2049	9 600 153	-	83 811	-	-	-	-	83 811	
40	ART14A/441/CT/2014/RAA/DR	11/09/2014	420	11/09/2049	343 916	-	3 002	-	-	-	-	3 002	
40	COMPTAGE TUBUAI 1990	01/01/1990	240	01/01/2010	5 825 480	-	5 825 480	8 677 703	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1991	01/01/1991	240	01/01/2011	786 395	-	786 395	1 089 141	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 92	01/01/1992	240	01/01/2012	842 967	842 967	-	318 802	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	2 453 381	-	2 453 381	3 381 226	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 93	01/01/1993	240	01/01/2013	685 757	685 757	-	261 213	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	2 993 711	-	2 993 711	4 134 050	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 94	01/01/1994	240	01/01/2014	260 729	260 729	-	97 200	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	1 617 204	-	1 617 204	2 220 094	-	-	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 95	01/01/1995	240	01/01/2015	776 431	776 431	-	295 790	38 821	15 907	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	3 237 661	-	3 237 661	4 471 084	-	225 978	-	161 884	
40	COMPTAGE TUBUAI 96	01/01/1996	240	01/01/2016	1 124 131	1 067 924	-	409 675	56 206	23 177	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	2 166 758	-	2 058 421	2 848 158	-	152 921	-	108 338	
40	COMPTAGE TUBUAI 97	01/01/1997	240	01/01/2017	396 420	356 778	-	136 356	19 821	8 145	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	1 169 770	-	1 052 793	1 453 948	-	83 125	-	58 489	
40	COMPTAGE TUBUAI 98	01/01/1998	240	01/01/2018	481 225	409 041	-	155 729	24 062	9 856	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	3 783 904	-	3 216 317	4 429 543	-	270 459	-	189 195	
40	COMPTAGE TUBUAI 99	01/01/1999	240	01/01/2019	682 504	546 002	-	207 036	34 126	13 942	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	1 588 006	-	1 270 404	1 743 171	-	114 077	-	79 401	
40	COMPTAGE TUBUAI 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	107 379	80 535	-	30 403	5 369	2 188	-	-	
40	COMPTAGE TUBUAI 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	1 004 016	-	753 013	1 028 410	-	72 441	-	50 200	
40	COMPTAGE TUBUAI 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	62 028	43 419	-	16 201	3 102	1 253	-	-	

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
40	COMPTAGE TUBUAI 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	1 305 199	-	913 640	1 238 125	-	-	94 349	-	65 260
40	COMPTAGE TUBUAI 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	358 874	233 269	-	86 574	17 943	7 233	-	-	-
40	COMPTAGE TUBUAI 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	1 513 275	-	983 630	1 323 505	-	109 763	-	-	75 663
40	COMPTAGE TUBUAI 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	1 132 103	-	679 260	901 313	-	81 938	-	-	56 605
40	POSE COMPTEUR 2004 TUBUAI	01/07/2004	240	01/07/2024	308 727	162 080	-	56 230	15 436	5 356	-	-	-
40	BRANCHEMENT TUBUAI 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	1 397 854	-	733 875	988 476	-	94 140	-	-	69 892
40	POSE COMPTEURS TUBUAI 05	01/01/2005	240	01/01/2025	323 180	161 590	-	56 050	16 159	5 605	-	-	-
40	COMPATGE TUBUAI 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	1 494 303	-	716 019	964 428	-	100 636	-	-	74 715
40	BRCHT TUBUAI 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	1 172 108	-	498 145	670 966	-	78 938	-	-	58 606
40	NVEAUX CPTAGES TUBUAI	01/07/2006	240	01/07/2026	601 809	255 768	-	88 732	30 090	10 439	-	-	-
40	BRCHT/CPTAGES CP TUBUAI	01/07/2007	240	01/07/2027	541 538	203 077	-	50 228	27 077	6 697	-	-	-
40	BRCHT TUBUAI 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	1 504 032	-	564 013	624 585	-	83 278	-	-	75 201
40	BRCHT/CPTAGES CP TUBUAI	01/07/2008	240	01/07/2028	720 191	234 063	-	81 204	36 010	12 493	-	-	-
40	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	1 410 111	-	458 287	617 279	-	94 966	-	-	70 506
40	BRCHT/CPTAGE TUBUAI 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	984 255	270 671	-	93 902	49 213	17 073	-	-	-
40	BRCHT 2009 FINANC. TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	1 647 004	-	418 613	563 823	-	110 916	-	-	82 350
40	BRCHT/CPTAGE TUBUAI 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	1 147 205	258 120	-	89 550	57 360	19 900	-	-	-
40	COMPTAGE TIERS TUB 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	1 595 669	-	359 025	483 583	-	107 463	-	-	79 784
40	BRCHT/CPTAGE TUBUAI 2011	01/01/2011	240	01/01/2031	797 188	-	159 436	-	-	-	-	-	39 859
40	COMPTAGE TIERS TUBUAI2011	01/07/2011	240	01/07/2031	1 887 079	-	330 239	-	-	-	-	-	94 354
40	BRCHT/CPTAGES TUBUAI	01/07/2012	240	01/07/2032	2 451 074	-	306 385	-	-	-	-	-	122 554
40	COMPTAGE TIERS TUB 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	1 754 433	-	219 305	-	-	-	-	-	87 722
40	BRCHT/COMPTAGES TUBUAI	01/07/2013	240	01/07/2033	2 359 686	-	176 976	-	-	-	-	-	117 984
40	COMPTAGE TIERS TUBU 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	2 169 104	-	162 683	-	-	-	-	-	108 455
40	BRCHT/COMPTAGES TUBUAI	01/07/2014	240	01/07/2034	2 150 024	-	53 751	-	-	-	-	-	53 751
40	COMPTAGE TIERS TUBUAI2014	01/07/2014	240	01/07/2034	1 071 315	-	26 783	-	-	-	-	-	26 783
40	EQUIP CELLULES TUBUAI 99	01/01/1999	300	01/01/2024	1 068 128	683 601	-	327 807	42 725	21 979	-	-	-
40	EQUIP CELLULE TUBUAI 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	249 440	149 665	-	71 475	9 978	5 128	-	-	-
40	CESSION DIST TUBUAI				-	-	-	-	-	8 546 023	-	-	(9 127 143)
<b>40</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION TUBUAI</b>				<b>596 072 953</b>	<b>115 376 557</b>	<b>97 331 839</b>	<b>94 423 962</b>	<b>247 444 750</b>	<b>6 154 108</b>	<b>13 980 180</b>	<b>5 162 612</b>	<b>6 628 337</b>
<b>40</b>	<b>&gt;&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION TUBUAI</b>				<b>881 955 115</b>	<b>147 970 375</b>	<b>154 110 183</b>	<b>95 026 656</b>	<b>369 468 011</b>	<b>15 618 420</b>	<b>14 217 584</b>	<b>14 981 524</b>	<b>12 672 569</b>

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

#### Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
40	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°TUBUAI CENTRALE	01/06/2014	235	01/01/2034	3 668 968	0%
<b>40</b>	<b>TOTAL PRODUCTION TUBUAI</b>				<b>3 668 968</b>	

#### Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
40	ART 14A/321/CT/2012/SEC/DQUART TEAUROA AVIITUA	01/01/2014	300	01/01/2039	135 614	100%
40	ART14A/207/CT/2014/RAA/DRQUART TIAEHOU HARAMEA TUB	24/04/2014	300	24/04/2039	411 012	100%
40	RESEAUX CP TUBUAI 2014CP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	2 207 868	0%
40	RESEAUX 2014 CONCED TUBUAI FINANCEMENT	01/07/2014	300	01/07/2039	109 296	100%
40	RESEAUX 2014 TIERS TUBUAI FINANCEMENT 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	177 421	100%
40	RESEAU AERIEN CONCED TUBUAI FINANC 14A2 TR 2 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	10 207 152	100%
40	RESEAU AERIEN CONCED TUBUAI FINANC 14A2 TR 3 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	17 589 546	100%
40	RESEAUX CP TUBUAI 2014CP 2014 QP 15%EXT EDT	01/07/2014	300	01/07/2039	197 846	100%
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI FINANCEMENT 2014	01/07/2014	420	01/07/2049	896 163	100%
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI FINANC 14A2 TR 2 2014	01/07/2014	420	01/07/2049	6 089 519	100%
40	RESEAU SOUT CONCED TUBUAI FINANC 14A2 TR 3 2014	01/07/2014	420	01/07/2049	760 544	100%
40	MEC RES HT/BTS AEROP TUBUAI MATAURA	11/09/2014	420	11/09/2049	9 600 153	0%
40	ART14A/441/CT/2014/RAA/DRQUART TEMARONO TUBAI	11/09/2014	420	11/09/2049	343 916	100%
40	BRCHT/COMPTAGES TUBUAI CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	2 150 024	12%
40	COMPTAGE TIERS TUBUAI2014FINANCEMENT TUBUAI	01/07/2014	240	01/07/2034	1 071 315	100%
<b>40</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION TUBUAI</b>				<b>51 947 389</b>	

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

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
40	R40304	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°TUBUAI CENTRALE	3 668 968
40	CP2014	RESEAUX CP TUBUAI 2014 CP 2014	2 207 868
40	401990	MEC RES HT/BTS AEROP TUBUAI MATAURA	9 600 153
40	CP2014	BRCHT/COMPTAGES TUBUAI CP 2014	1 901 149
<b>40</b>		<b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT TUBUAI</b>	<b>17 378 138</b>

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

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

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

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

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 1,25 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.