

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

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

**RAPPORT DU DELEGATAIRE
DU SERVICE PUBLIC**

Année 2014

SOMMAIRE

0 – FAITS MARQUANTS

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

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

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année
5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

0 - FAITS MARQUANTS

Global société

L'année 2014 a démarré, avec :

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

Elle se termine:

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

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

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

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

Concession de Nuku Hiva

Aspects commerciaux :

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

Aspects techniques :

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

Aspects financiers :

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

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

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

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

Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : 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>Basse tension : 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>Basse tension : 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>Moyenne tension : 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>Moyenne tension : 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
Taxe municipale - en basse tension - en moyenne tension	4 XPF/kw 4 XPF/kw
TVA - sur Énergie - sur Prime d'Abonnement - sur Avance Sur Consommation - sur Redevance Transport	5% 5% 5% 0%

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p>Tarif Usages Domestiques - ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Autres Tarif Basse Tension - ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite</p>	

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

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

Ventes totales	157 433 759
Prix moyen	37,21

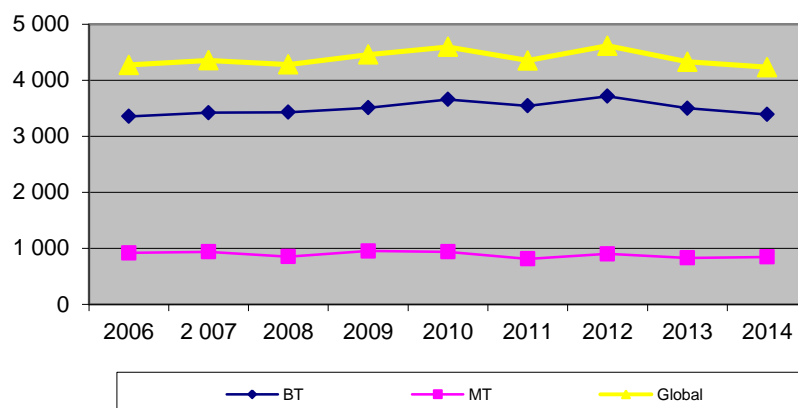
4°) – Autres produits d'exploitation

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

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

5°) – Statistiques de ventes

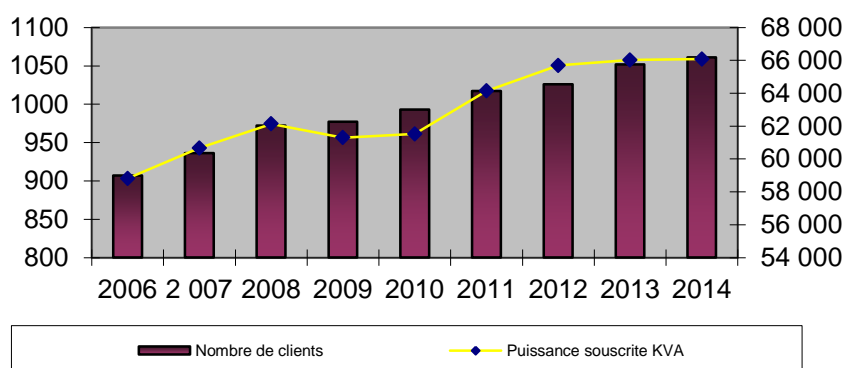
Croissance des ventes de kWh



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

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

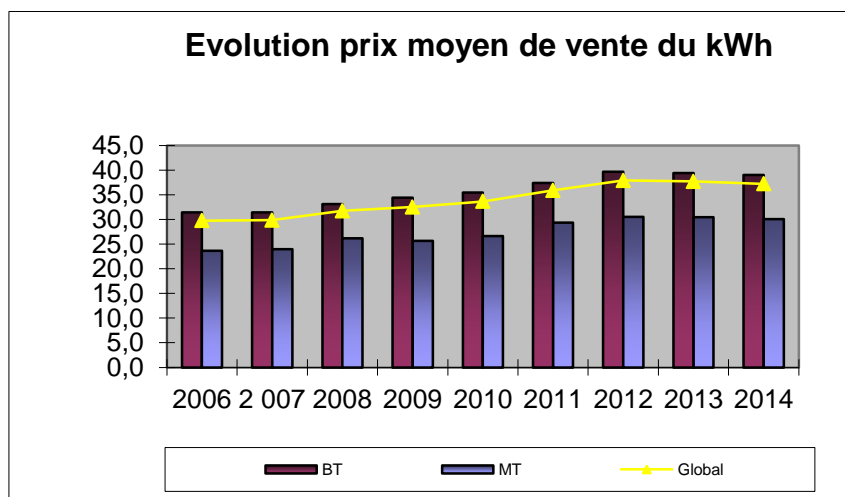
Nombre de clients et puissance souscrite



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

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

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

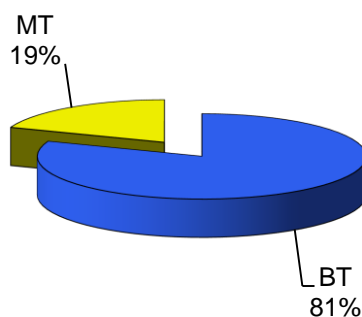


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 37,2 XPF, dont :

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

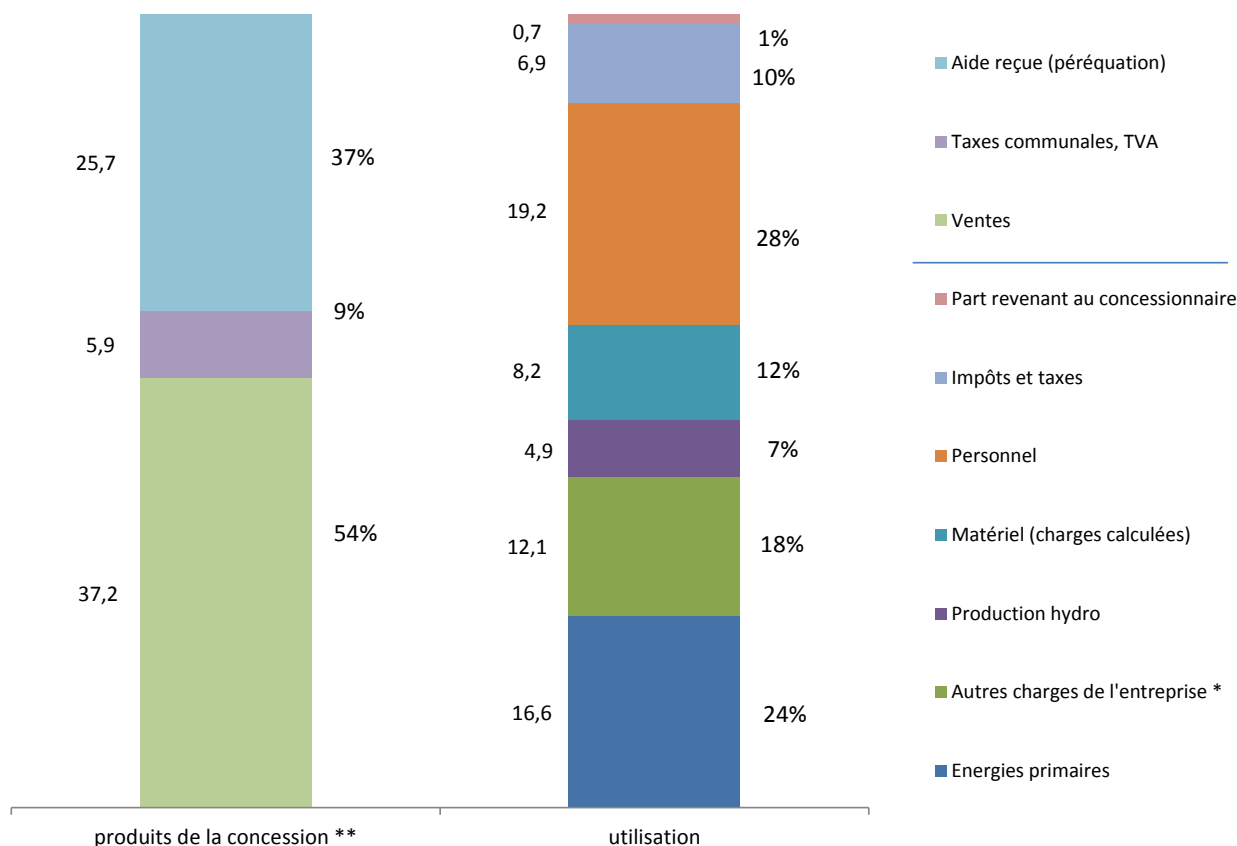
Il enregistre une diminution annuelle de (- 1,3 %).

Répartition des ventes BT / MT



Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Nuku Hiva

2014 (en F/KWh et en pourcentage)



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

** Dont 43,1 F/KWh (63%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

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

Les impôts comprennent :

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

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

Les énergies comprennent :

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

Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

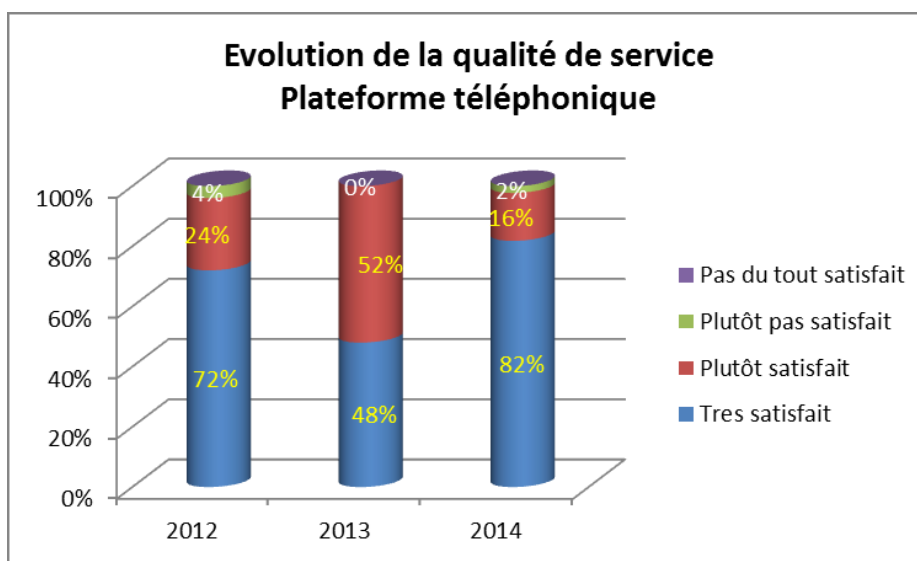
6°) Services offerts à la clientèle

Mesures de la satisfaction clients

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

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

Campagnes d'appels mystères



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

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

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

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

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

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

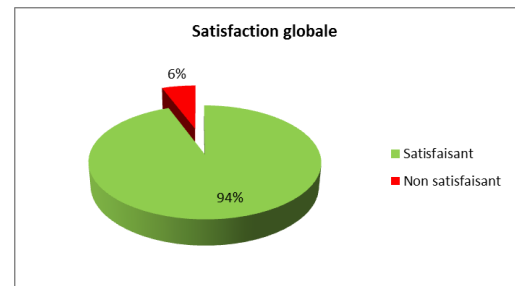


Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

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

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

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



Concession	Nb contrats BT (T00-T01-T11-07)	Patriculier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Nuku Hiva	1030	41	4	45

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

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

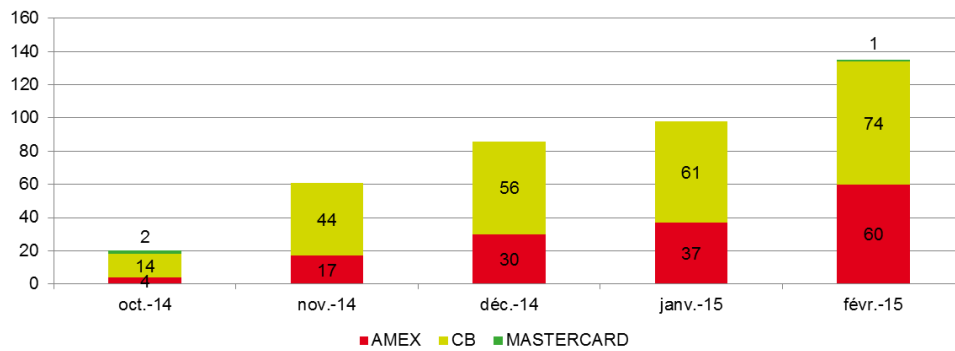


Télépaiement : Payzen

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

PayZen
Paiement sur internet

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



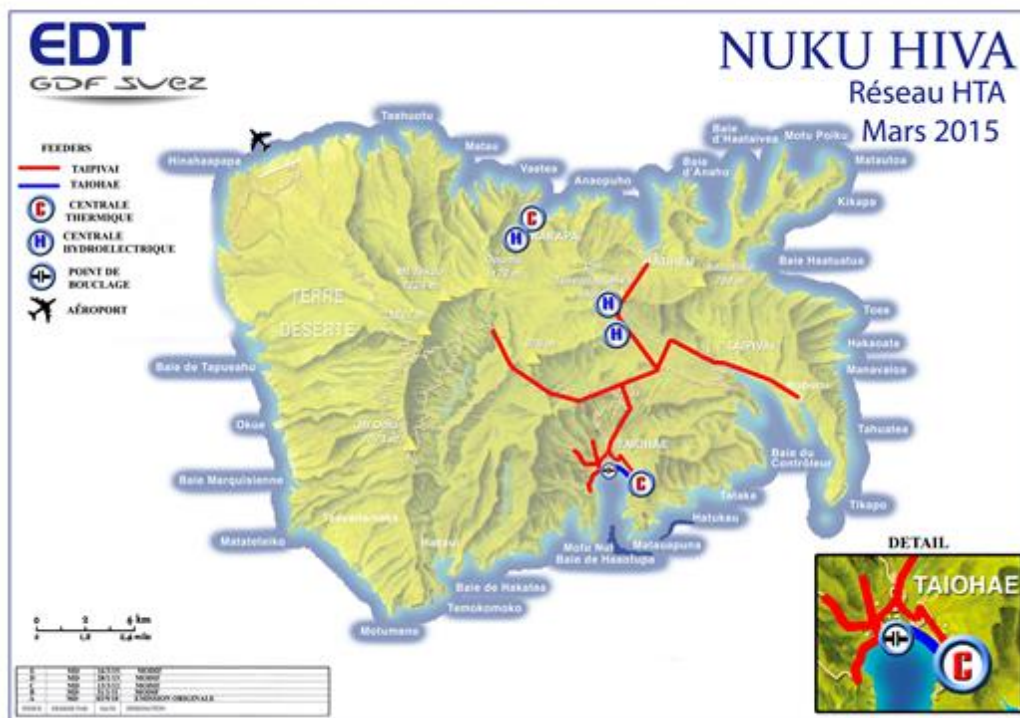
7°) Actions en faveur de la maitrise des dépenses d'énergie

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.

Bilan technique



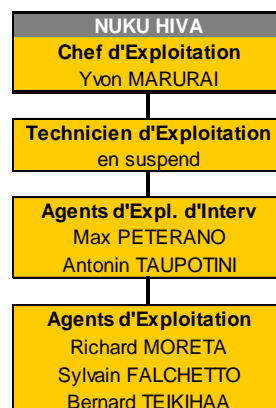
1°) Autorisation d'exploitation

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

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

2°) Effectifs et organigramme

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



3°) Détail des ouvrages de production

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

Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Appellation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
G1 AAKAPA	FG WILSON	BASE	50	40	32	G215	P50G215	FGWPEU1KCPRO0552	01/12/2009	25266	4673
G2 AAKAPA	FG WILSON	BASE	50	40	32	G268	P50G268	FGWPEOSADOA22536	01/08/2013	10215	7017
G1 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	400	320	256	G192	P400G192	FGWRPE57COM000870	01/12/2008	18455	1134
G2 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	675	540	432	G196	P635G196	FGWRPES9IATMO1113	02/07/2009	24612	3630
G3 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	400	320	256	G153	P400G153	FGWRPE52TPD504489	29/09/2006	31346	1217
G4 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	635	540	432	G197	P635G197	FGWRPE5BKATMO0963	02/07/2009	17646	2046
G5 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	635	540	432	G228	P635G228	FGWRPES9CATMO1297	08/11/2010	15873	4042
G6 TAI OHAÉ	FG WILSON	BASE	400	320	256	G169	P450G169	FGWRPE57ECM000835	16/04/2008	24518	3007
Turbine Taipivai 1	HYDROLEC		500	400	400	H001		PELTON AXE VERTICAL	()	54822	6847
Turbine Taipivai 2	BOUVIER		275	220	220	H002		PELTON AXE VERTICAL	()	17824	7024

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

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

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

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

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

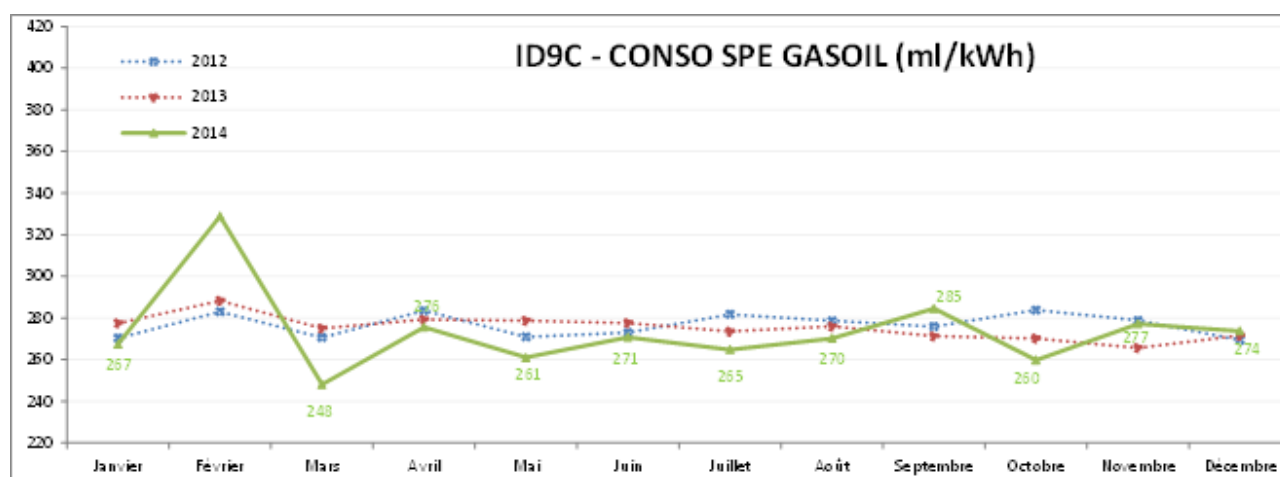
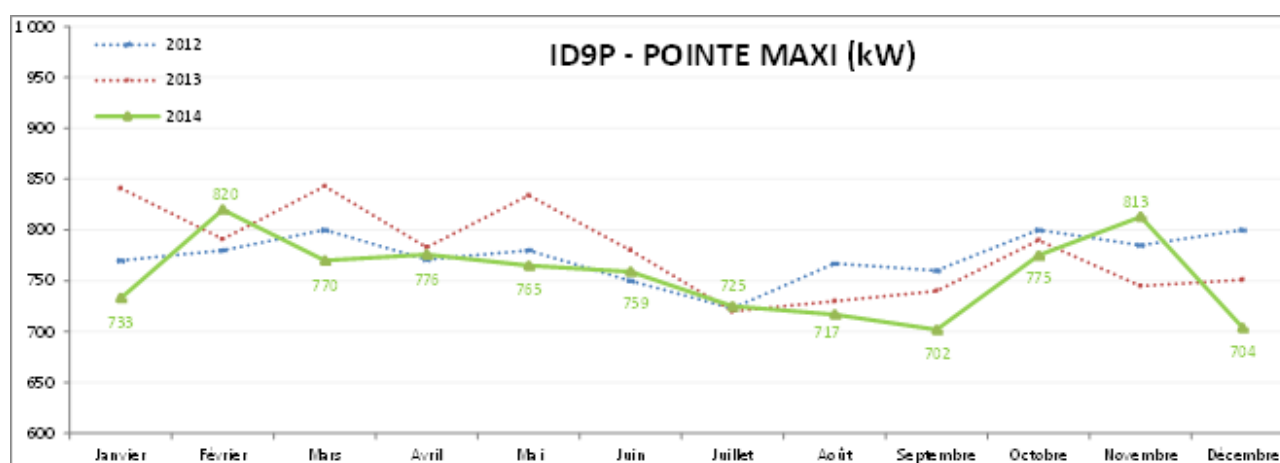
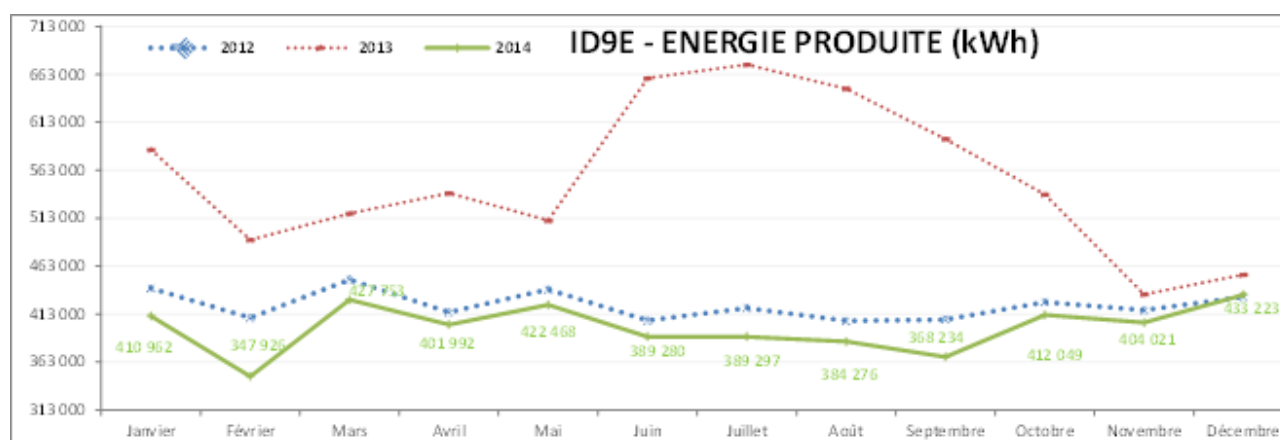
La puissance appelée de pointe reste stable, elle est à 835 kW pour le réseau principal en 2014 à l'identique de 2013.

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

2014

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

Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil

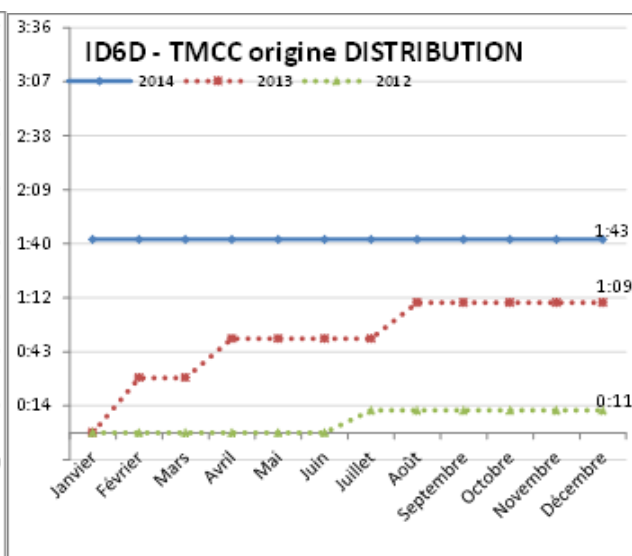
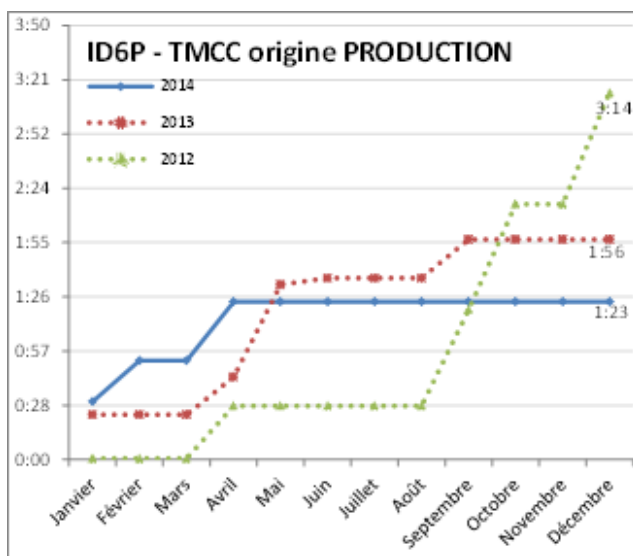
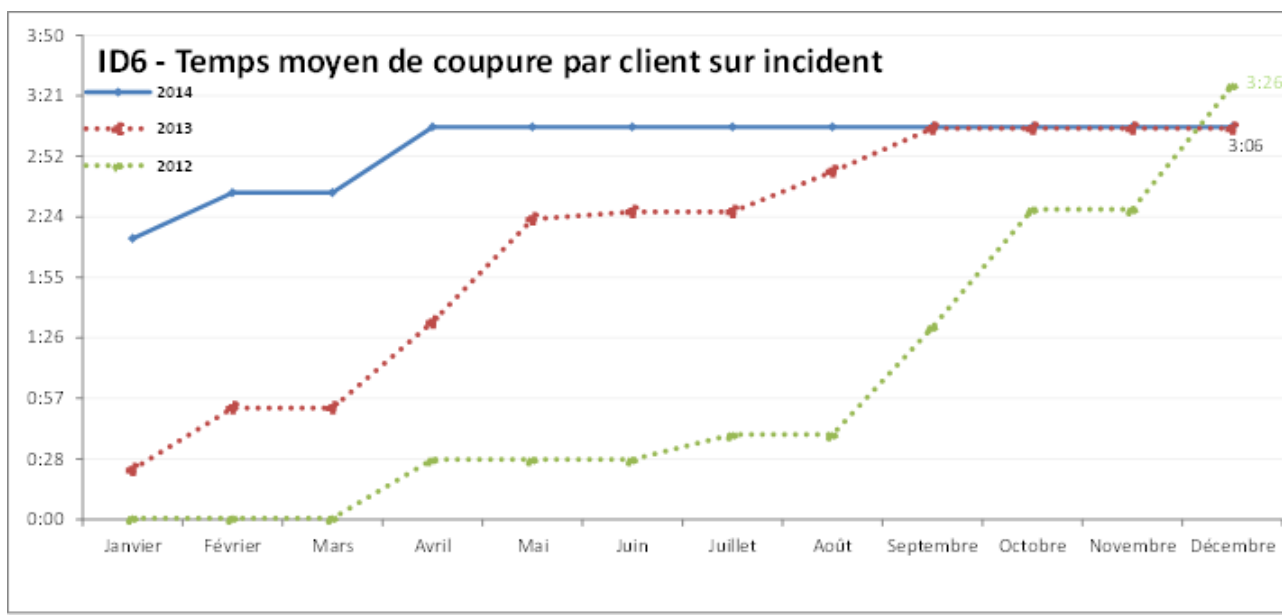


5°) Qualité de service

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

Une qualité de service maintenue avec un TMCC de 3h06

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



6°) Qualité – sécurité – environnement

POI « Plan d'Opération Interne » pollution-incendie

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

Traitement des effluents

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

Formation

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

7°) Travaux significatifs – faits marquants

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

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

8°) Données production – détail TAIOHAE et AAKAPA

TAIOHAE - DONNEES PRODUCTION

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

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

AAKAPA - DONNEES PRODUCTION

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

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

TAIPIVAI - DONNEES PRODUCTION

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

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

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

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

10°) Raccordement solaire

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

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

Bilan et compte de résultat de la concession

1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

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

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

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

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

Compte de résultat

- **Postes du compte de résultat**

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

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

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

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

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

Sur 2014 :

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

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

Sur 2013 :

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

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

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

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

Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire

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

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

- **Principes de répartition des coûts indirects**

0. Rappel :

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

1. Les frais de siège :

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

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

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

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

2. Les coûts d'implantation Puurai :

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

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

4. Les coûts du frêt du magasinage :

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

5. Les coûts informatiques :

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

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

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

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

7. Le service clientèle :

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

8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

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

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

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

2°) – Variation de prix

Variation du prix achat des hydrocarbures

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

Variation du prix de référence de vente de l'électricité

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

3°) – Commentaires

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

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

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

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

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

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

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

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

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

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

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

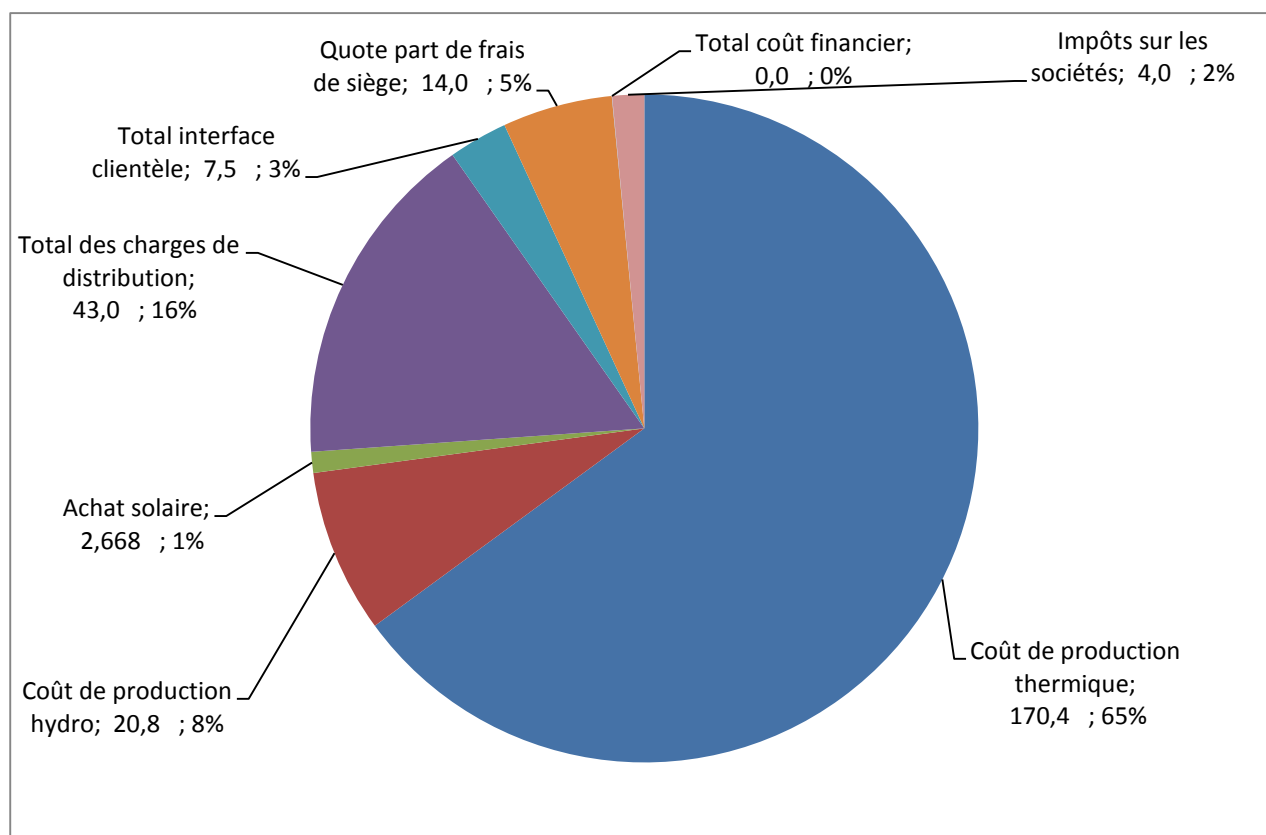
PASSIF	Nuku Hiva	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	3 611 163	6 671 602
Capitaux propres	3 611 163	6 671 602
Droits des tiers et concédants	50 356 623	42 752 281
Caducité et provision pour renouvellement	505 066 522	507 425 437
Autres provisions	9 704 432	7 207 831
Provision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

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

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

Synthèse de la répartition des coûts – NUKU HIVA

2014 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

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

(1)

(1) dont 10 MF de réseaux

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

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

Total distribution

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

4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

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

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

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

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

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

- Application de la formule
Pour les concessions prenant fin en 2020, les acquisitions de biens réalisées par le concessionnaire au cours de la période du 01/01/2010 au 30/09/2020 donneront lieu à indemnisation.
L'indemnité de fin de concession comportera un nombre de 10^{ème} de la valeur d'origine égal à : $10 - (2020 - (\text{année de mise en service} + 1))$.
Soit :

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

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

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Taux Améliorant	Valeur Brute Concessionnaire	Montant de la part améliorante	Montant indemnité en fin de concession
52	F&P CLOTURE STOCKAGE GO SECURITE CENTRALE TAOHAE	01/07/2014	174	01/01/2029	100%	370 500	370 500	185 250
	FG WILSON P635 TAOHAE FGWRPES9CATM01297	08/11/2010	84	08/11/2017	100%	21 140 115	21 140 115	-
	COMB F&P GRPE P635 TAOHA E NUKU HIVA	08/11/2010	218	08/01/2029	100%	544 832	544 832	54 483
	AIRE DEPOTAGE TAOHAE NUK U HIVA	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	3 753 708	3 753 708	750 742
	FIL.EAU GRPE P635 TAOHAE NUKU HIVA	08/11/2010	218	08/01/2029	100%	847 819	847 819	84 782
	F.ENER GRPE P635 TAOHAE NUKU HIVA	08/11/2010	218	08/01/2029	100%	1 234 579	1 234 579	123 458
	COFFRETS COMPTAGES TAOHA E CENTRALE NUKU HIVA	01/08/2013	185	01/01/2029	100%	1 805 812	1 805 812	722 325
	ENVT F&P GRPE P635 TAOHA E NUKU HIVA	08/11/2010	218	08/01/2029	100%	111 083	111 083	11 108
	SYST EXTINC INCENDIE NUKU DETECT* CENTRALE TAOHAE	01/05/2011	212	01/01/2029	100%	10 281 962	10 281 962	2 056 392
	INST EVENTS TAOHAE NUKU LOCAL SYST DETEC*&EXTINC*	01/04/2012	201	01/01/2029	100%	215 870	215 870	64 761
	TOTAL CENTRALE TAOHAE					40 306 280	40 306 280	4 053 301
	TERRAIN TAIPIVAI 1 NUKU (EX TERRE TEUAKUEENUI)	03/05/2013	0	03/05/2013	100%	3 823 025	3 823 025	1 529 210
	TVX SECU CANAL DEVERSEUR CENT TAIPIVAI 1 NUKU HIVA	01/01/2013	84	01/01/2020	100%	413 000	413 000	-
	F&P GARDE CORPS BASSIN TAIPIVAI 1 NUKU HIVA	01/01/2014	72	01/01/2020	100%	391 800	391 800	-
	TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 1					4 627 825	4 627 825	1 529 210
	F&P SAS ARMOIRE CTRL TAIP IVAI 2 NUKU	01/01/2013	228	01/01/2032	100%	804 400	804 400	321 760
	F&P VENTILAT* FORCEE TAIP IVAI 2 + CLIM 9000 BTU	01/01/2014	216	01/01/2032	100%	422 754	422 754	211 377
	COMMUNICAT* CPL TAIPIVAI 2 & TAIPIVAI 1	01/08/2014	209	01/01/2032	100%	1 841 216	1 841 216	920 608
	ARMOIRE AUTOMATE TAIP 2 REGULATION TURBINE	01/06/2014	211	01/01/2032	100%	3 019 037	3 019 037	1 509 519
	TVX SECU CANAL DEVERSEUR CENT TAIPIVAI 2 NUKU HIVA	01/01/2013	228	01/01/2032	100%	375 000	375 000	150 000
	TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 2					6 462 407	6 462 407	3 113 264
	TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA					51 396 512	51 396 512	8 695 775
	TRANSF N1011 TAOHAE NUKU ZONE ADM FEEDER TAOHAE	01/01/2011	300	01/01/2036	33%	819 062	270 290	54 058
	POSTE N1011 TAOHAE NUKU ZONE ADM FEEDER TAOHAE	01/01/2011	300	01/01/2036	33%	1 956 526	645 654	129 131
	AUT COMPOS N1011 TAOHAE ZONE ADM NUKU FEED TAOHA	01/01/2011	300	01/01/2036	33%	4 597 063	1 517 031	303 406
	EXT BTA QTIER PIROTUA M TAIPIVAI NUKU HIVA (14A1)	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	591 072	591 072	59 107
	EXT BTA QTIER AUGEREAU J TERRE AVAU N. HIVA (14A1)	30/06/2010	300	30/06/2035	100%	821 785	821 785	82 179
	RESEAU CP NUKU HIVA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	0%	81 443 414	180 162	36 032
	EXT 14A1 BTA QT ARAI NUKU JOHANNA TAOHAE	19/07/2011	300	19/07/2036	100%	1 918 765	1 918 765	383 753
	MISE CONFORM BTA TAOHAE SERVITUDE POULAILLER NUKU	01/01/2012	300	01/01/2037	6%	1 187 812	71 269	21 381
	RESEAU CP NUKU HIVA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	0%	39 205 099	153 171	45 951
	EXT 14A1 QT TEIKIHAA NUKU HIVA / TAOHAE	28/08/2012	300	28/08/2037	100%	185 349	185 349	55 605
	EXT 14A1 QT FIU NUKU HIVA A TAOHAE	01/01/2013	300	01/01/2038	100%	1 630 987	1 630 987	652 395
	EXT 14A1 QT TEAHU NUKU HI VA A HOUMI	01/01/2013	300	01/01/2038	100%	74 327	74 327	29 731
	RESEAU CP NUKU HIVA 2013 CP 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	100%	355 921	355 921	142 368
	ART14A/N°051/14/BM/NT TAOHAE	01/11/2014	300	01/11/2039	100%	737 625	737 625	368 813
	RESEAU CP NUKU HIVA 2014 CP 2014 QP 15%EXT EDT	01/07/2014	300	01/07/2039	100%	722 904	722 904	361 452
	MEC RESEAU SOUT TAOHAE ZONE ADMINISTRATIVE	01/01/2011	420	01/01/2046	33%	29 973 475	9 891 247	1 978 249
	MIS CONFORM BTS TAOHAE SERVITUDE POULAILLER NUKU	01/01/2012	420	01/01/2047	17%	2 205 936	375 009	112 503
	EXT 14A/112/13/NK/BT OROVINI TAOHAE NUKU HIVA	04/04/2014	420	04/04/2049	100%	628 860	628 860	314 430
	BRCHT/CPTAGE NUKU HIV2010	01/07/2010	240	01/07/2030	44%	1 339 213	584 903	58 490
	BRCHT/CPTAGE NUKU HIVA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	70%	1 649 414	1 150 625	230 125
	BRCHT/CPTAGES NUKU HIVA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	15%	1 098 125	165 444	49 633
	BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	6%	1 478 068	87 431	34 972
	BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	77%	183 044	140 467	70 234
	TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA					174 803 846	22 900 297	5 573 998
52	>>>> TOTAL PAR CONCESSION NUKU HIVA					226 200 358	74 296 809	14 269 772

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

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

Durée : 1^{er} décembre 2014 au 31 décembre 2020 (et couvre la période allant jusqu'au 31/12/2020)

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

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

b) Accord d'Indemnité de Départ à la Retraite

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

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

c) Divers accords de maîtrise foncière des réseaux

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

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.