



**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 2013

SOMMAIRE

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2013
 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 et de la sécurité des clients

- 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. Raccordement solaire

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année
5. Indemnités à verser au concessionnaire en fin de concession

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) - Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2013

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	mars 2012 à septembre 2013	octobre 2013 à décembre 2013
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	20	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,8	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,9	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,8	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,8	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,9	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		35,9	35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	42,2	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	46,2	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,77	39,33

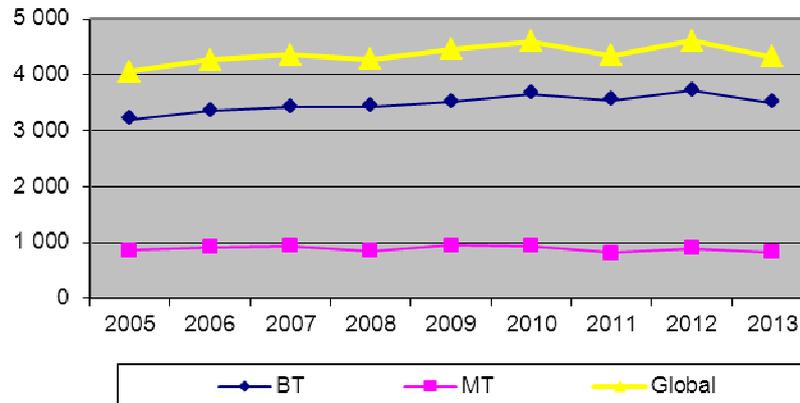
Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : Tarif Pétits consommateurs Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 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	4 XPF/kw
- en moyenne tension	4 XPF/kw
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

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

5°) – Statistiques de ventes

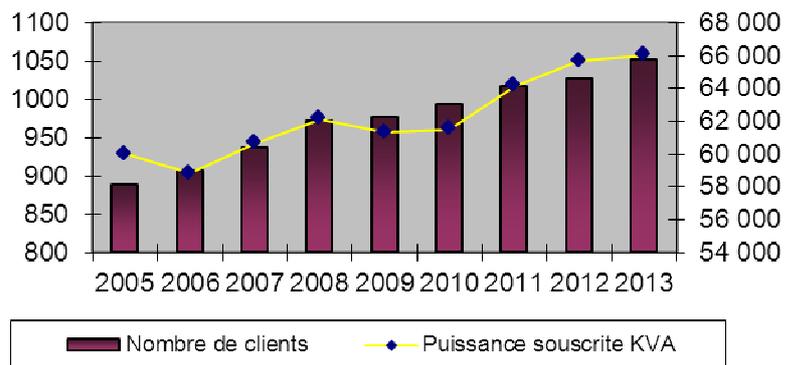
Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent fortement de (- 6,2 %) :

- (- 5,8 %) pour les ventes BT ;
- (- 8,1 %) pour les ventes MT.

Nombre de clients et puissance souscrite

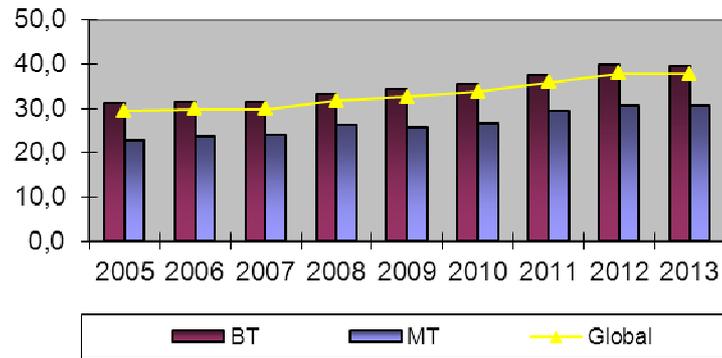


La concession compte 1 052 clients à fin 2013, en progression annuelle de (+ 2,5 %), dont :

- 1 047 clients en Basse tension ;
- 5 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 66 020 kVA, contre 65 689 kVA en 2012 (+ 0,5 %).

Evolution prix moyen de vente du kWh

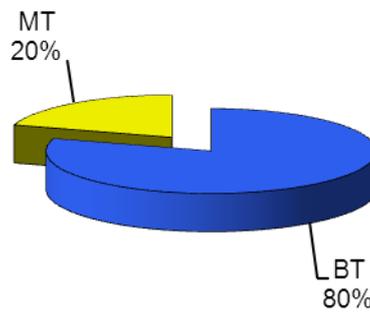


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 37,7 XPF, dont :

- 39,4 XPF en Basse tension ;
- 30,5 XPF en Moyenne tension.

Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,6 %).

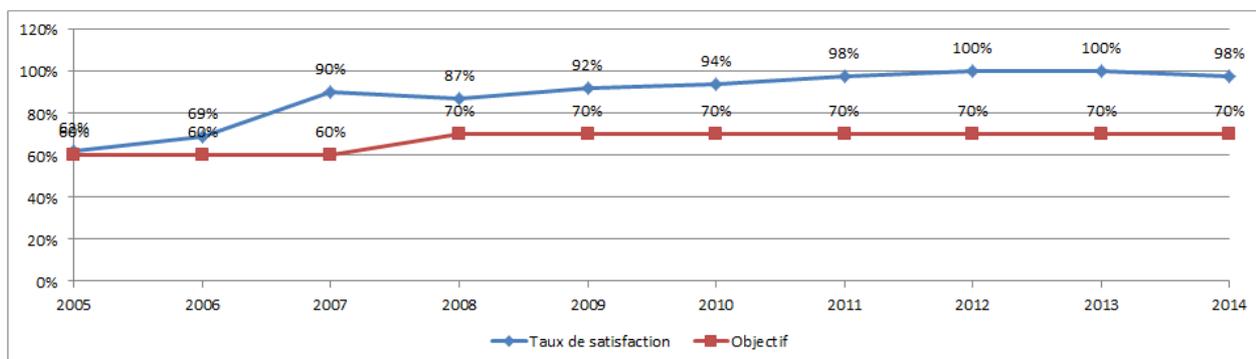
Répartition des ventes BT / MT



6°) Services offerts à la Clientèle

- **Activité et Qualité de service au centre d'appels de l'EDT**

Qualité de service mesurée au centre d'appels :



Le suivi des indicateurs de qualité de service sur l'année passée, confirme le maintien de l'excellence du service d'accueil à la clientèle apporté par le centre d'appels de l'EDT, déjà reconnu au cours des années passées. La mission dévolue à la plateforme téléphonique a évolué au fil des années pour devenir un centre de relations clients gérant le canal web également.

2013	Moy année	Objectifs
Qualité de	91%	90%
Tps moyen	11	20

ACTIVITES	Total
Appels sortants	3567
Back office	1370
Webmail	3175
Total	8112

Le centre d'appels d'EDT recueille l'ensemble des appels clients au titre des renseignements commerciaux (N° 86 77 86), ou bien de l'accueil des clients en situation de dépannage (N° 5.4.3.2.1.0).

- **L'agence en ligne agence.edt.pf**

L'agence en ligne EDT mise en service en 2011 pour tous clients a connu en 2013 une évolution des fonctionnalités proposées.

Elle propose une gestion complète des abonnements d'énergies par les clients, notamment un module de paiement en ligne des factures d'électricité et les services interactifs suivants :

- ✓ Edition des factures
- ✓ Auto relève des compteurs
- ✓ Suivi en temps réel du compte client
- ✓ Réalisation de bilan énergétique
- ✓ Simulation de facture
- ✓ Calculateur de puissance
- ✓ Maîtrise de la consommation
- ✓ Calculateur de lampes

Cet outil très intuitif propose de manière actualisée l'ensemble des offres de service et d'information disponibles auprès de la clientèle. Il est également déployé auprès de l'ensemble des agences clientèle de Tahiti, afin que celles-ci disposent en temps réel des dernières informations commerciales à jour, d'une manière interactive et facilement consultable.

agence.edt.pf	2012	2013
Nb visites	108 974	124 897
Nb pages déroulées	3 373 285	4 142 963
Nb paiements	6 568	9 814
Règlement moyen	26 255	24 688
Nb autorelève	19 671	26 630
Nb clients AEL	9 819	14 281

Le nouveau site web recueille depuis son lancement auprès du grand public à fin Aout 2011 un accueil de plus en plus favorable, une réflexion permanente sur ses améliorations permet d'engager de nouvelles fonctionnalités développées sur le site tel que : l'accès direct au paiement de sa facture, le calculateur de puissance permettant d'ajuster sa puissance souscrite.

- **Développement du service « SMS infos clients »**

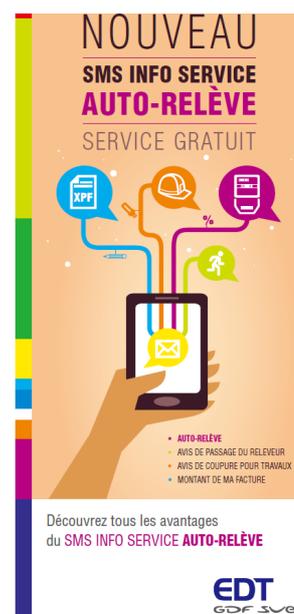
EDT a lancé en 2011 un nouveau service gratuit d'information par S.M.S à destination de sa clientèle.

Ce nouveau service, entièrement gratuit pour les clients souscripteurs, leur permet de recevoir directement sur leur téléphone portable le montant de leur prochaine facture, les dates de passage des releveurs à leur domicile ainsi que les coupures pour travaux de leur secteur.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 7 jours avant le passage du releveur, et dès le lendemain de l'émission de la facturation pour l'information relative au montant de la facture. Ce dernier est également informé à cette occasion de la date limite de règlement de sa facture afin d'éviter d'être relancé.

Ce nouveau service entièrement gratuit, ce qui est très apprécié en temps de crise, est déjà un grand succès avec plus de 30 000 clients souscripteurs sur les différentes informations sms.

Afin de faciliter l'accès à l'autorelève, un rappel client a été créé en 2013 via ce canal permettant de communiquer son autorelève au bon moment.



Nombre d'adhésions au service SMS					
2013					
CONCESSION	autoreleve	Avis de coupure pour Travaux	Avis passage releveeur	Montant Facture mensuelle	Total général
NUKU HIVA		8	9	192	209

- **Lancement du Plan Actions Commerciales Services (PACS)**

La création d'une nouvelle offre tarifaire en mars 2012 destinée aux clients domestiques, le tarif « Petits Consommateurs » a permis de lancer une stratégie client orientée sur le placement de services auprès de notre clientèle. La multiplicité des services proposés permet de présenter une réelle offre se basant sur le besoin client, tous les services EDT étant gratuits.

Lancée en 2012 et développée en 2013 le PACS a permis de convertir plus de 30 000 clients en tarif Petits Consommateurs et d'asseoir notre relation client dans plus de conseils et moins de gestion.



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

E.D.T partenaire historique du salon de l'habitat a profité de l'édition 2013 pour proposer au public trois offres promotionnelles du 'Pack Energie Eco' 'Priz Eco, Pack Energie Plus', qui ont rencontré un large succès auprès des visiteurs.

Le 'Pack Energie Eco' comprend une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, un guide pratique détaillé sur les économies d'énergie ainsi qu'un appareil de mesure « Consomètre » qui sert pratiquement à mesurer l'énergie électrique consommée par tout appareil électrique branché sur le secteur au travers d'une prise électrique.

Le pack énergie Eco aide ainsi les clients à maîtriser leur consommation électrique à l'aide de conseils pratiques et d'outils permettant de réaliser soi-même son bilan d'énergie.

La 'Priz Eco' comporte une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, ainsi qu'une multiprise intelligente permettant la mise hors tension de tous les appareils branchés dès la détection d'une mise en veille, ce qui supprime toute consommation de veille.

Le 'Pack énergie plus' regroupe les deux offres précédentes, engageant ainsi le client dans une démarche éco citoyenne.

Présent au Salon
Habitat Expo
Place Toa'Ta du 6 au 9 mars 2014

- **Des services gratuits :**
 - > SMS INFOS EDT
 - > La mensualisation
 - > L'agence en ligne
 - > Économie d'énergie
 - > Tarif Petits Consommateurs
- **Des offres "spécial salon" :**
 - > Pack Énergie Eco
2 750 F au lieu de 4 950 F
 - > Pack Énergie Plus
8 000 F au lieu de 9 650 F
1 multiprise à économie d'énergie + Pack Énergie Eco
 - > Priz ECO
5 500 F au lieu de 8 250 F
- **Des infos pratiques pour tout raccordement solaire**
- **CLCE :**
Centre Label et Contrôle Électrique
Exigez la Sécurité pour vos installations électriques domestiques
- **Les conseils pratiques des techniciens EDT**

EDT Infos conseils : tél. 88 77 88
Votre agence en ligne : agence.edt.pf
EDT
CDF 3V2Z

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 resté inchangé, soit 7 agents en 2013 :



3°) Données de production (englobant Taiohae, Aakapa et Taipivai)

La production thermique englobant Taiohae et Aakapa pour l'année 2013 est à 3,24 GWh contre 3,42 GWh en 2012, soit une baisse de 5,3 %.

1 750 870 kWh ont été produits dans les centrales hydroélectriques (Taipivai 1 & 2) contre 1 742 670 kWh en 2012.

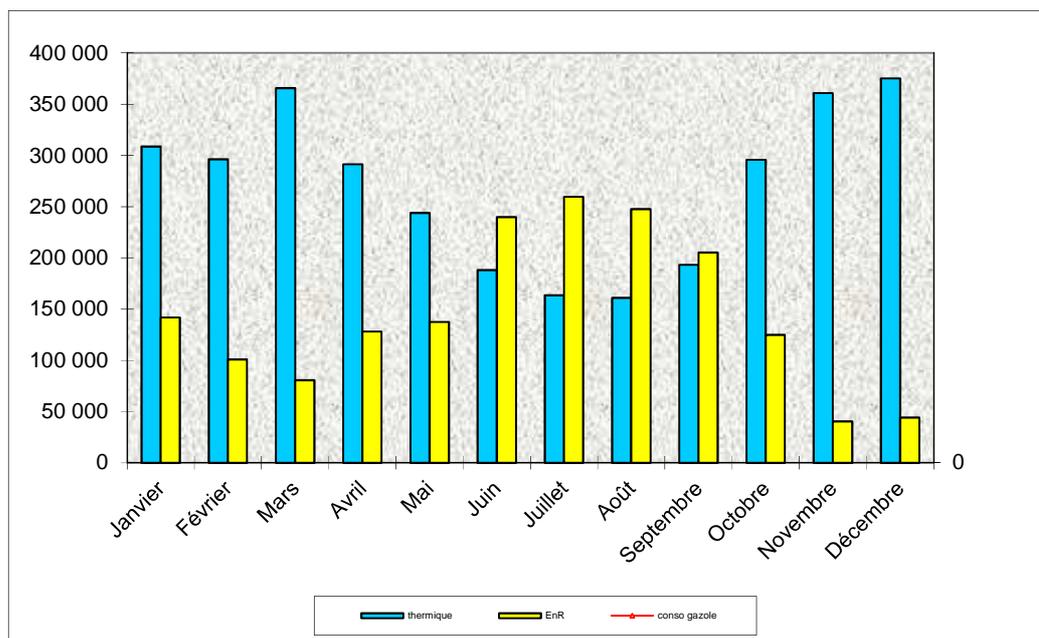
905 300 litres de gazole ont été consommés en 2013 – par rapport à 965 757 litres pour 2012, soit une augmentation de 11,3%.

2 244 litres d'huile ont été consommés en 2013.

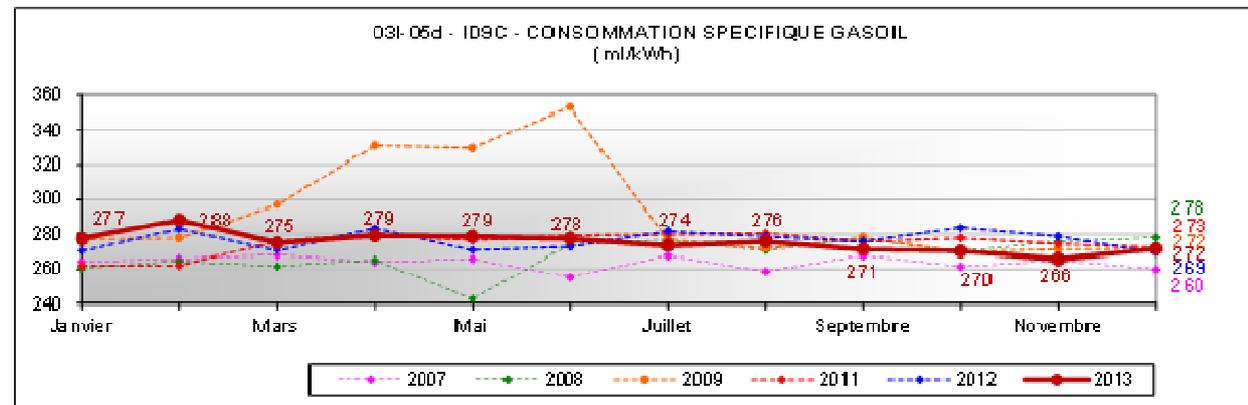
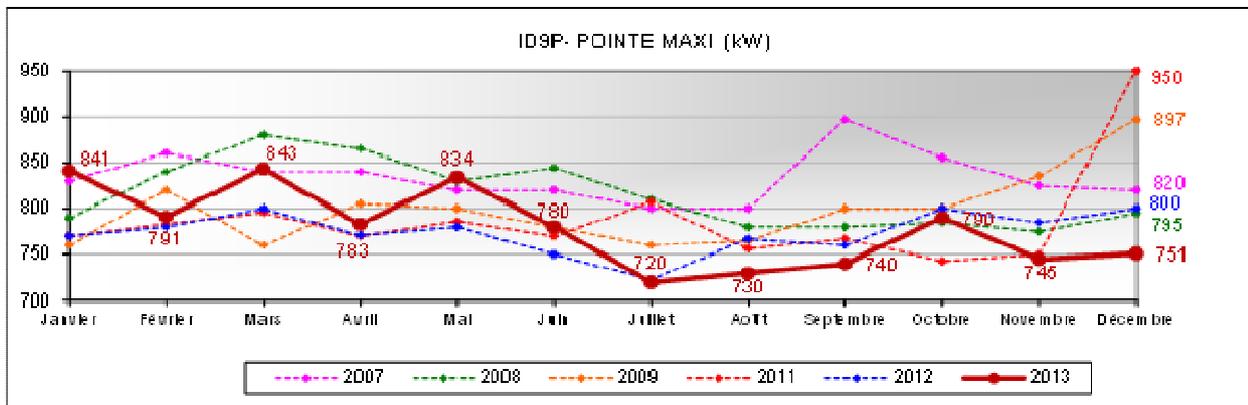
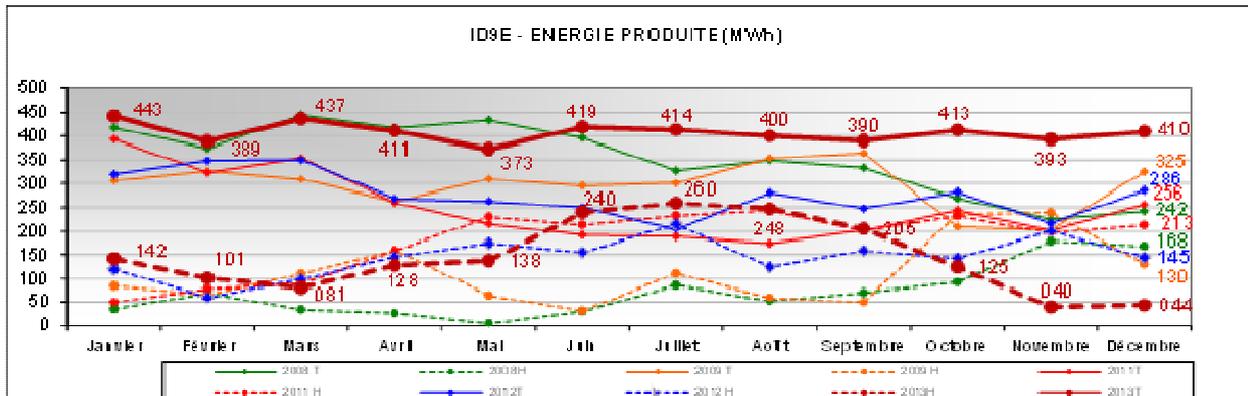
La puissance appelée de pointe est à 843 kW pour le réseau principal en 2013, contre 800 kW en 2012.

NUKU HIVA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
<u>2013</u>						
Janvier	308 824	141 980	841	85 800	278	268
Février	296 380	100 860	791	86 100	291	509
Mars	365 607	80 630	843	101 600	278	78
Avril	291 540	128 060	783	82 800	284	-191
Mai	243 781	137 500	834	69 400	285	335
Juin	188 194	239 670	780	53 700	285	80
Juillet	163 374	259 710	720	46 300	283	160
Août	160 981	247 780	730	45 400	282	120
Septembre	193 117	205 230	740	53 350	276	193
Octobre	295 843	124 870	790	81 050	274	149
Novembre	360 983	40 380	745	97 100	269	335
Décembre	375 101	44 200	751	102 700	274	208
Total en Moyenne	3 243 725	1 750 870	835	905 300	280	2 244

En bleu :
Thermiques



Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil

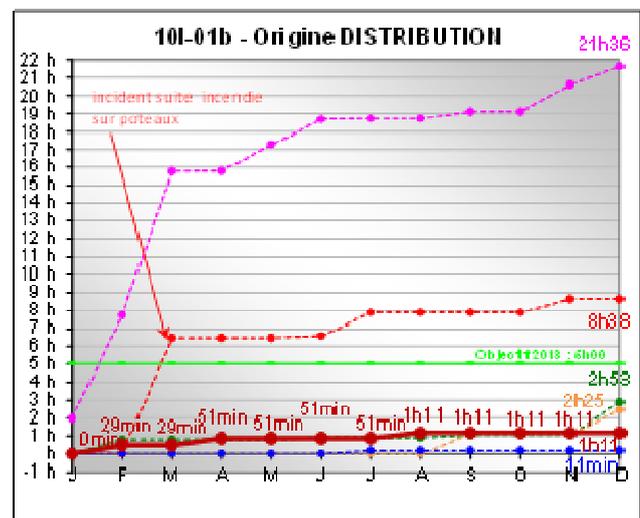
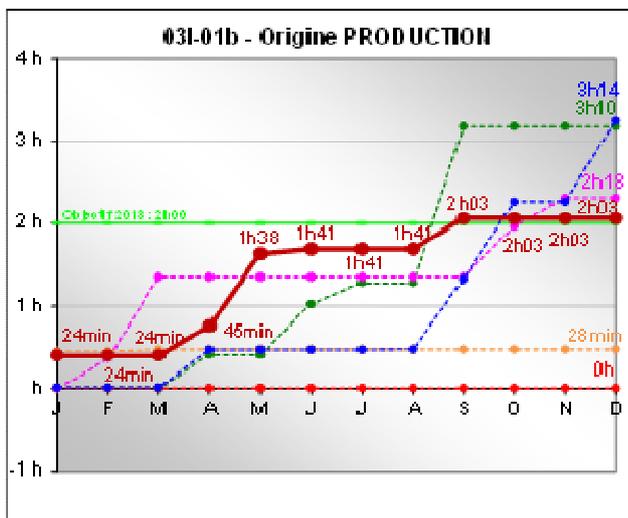
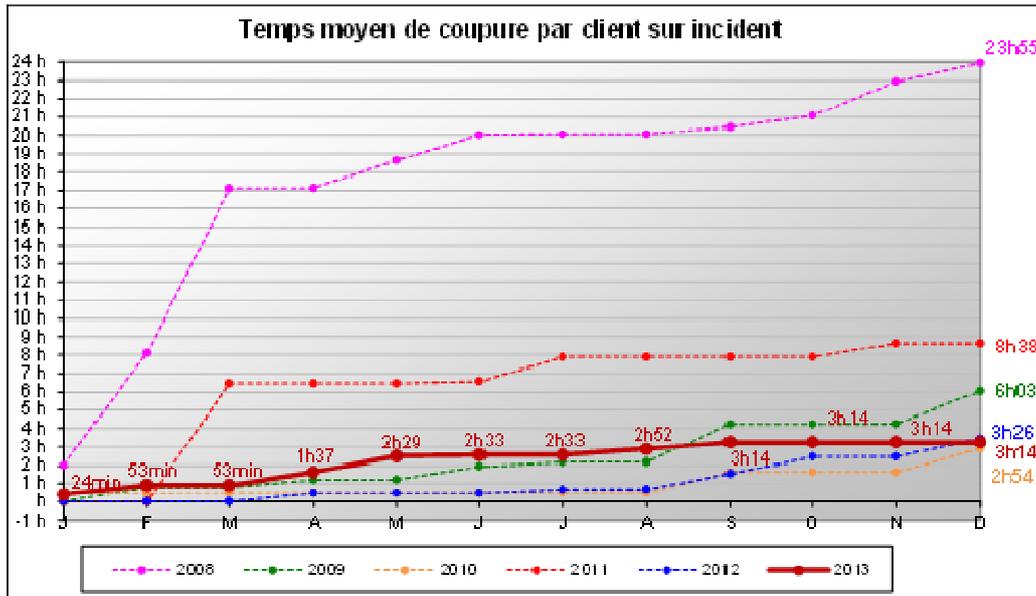


4°) Qualité de service

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

Une qualité de service maintenue avec un TMCC de 3h14 légèrement en dessous par rapport à 2012

- **TMCC incidents production : 02h03** dus à 5 défauts sur des groupes de production ayant entraîné des Black-Out.
- **TMCC incidents distribution : 1h11**



5°) Qualité, sécurité, environnement

POI « Plan d'Opération Interne » pollution-incendie

Réalisation d'un exercice sécurve le 15 janvier 2013

Traitement des effluents

1000 litres d'huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2013 (Société TOTAL et SEP).

Formation

Une formation théorique et pratique relative à la nouvelle norme d'habilitation métropolitaine NF C18-510 a été dispensée courant 2013 à l'ensemble des agents.

6°) Travaux significatifs – faits marquants

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

Renouvellement d'un groupe de type P50 à la centrale de Aakapa

Installation achevée de coffrets de comptage 'Diris' sur les départs HT du réseau et sur les départs des auxiliaires BT de la centrale. Ces nouveaux comptages permettent d'atteindre une précision de comptage de l'ordre de 1%.

Maintenance réseau : 6 supports HT/BT ont été remplacés en 2013 au titre de la maintenance

Sur commande de la Commune, remise en état de 47 points lumineux d'Eclairage Public sur Taiohae et l'installation de 21 nouveaux points lumineux sur Aakapa.

7°) Données production – détail TAIQHAE et AAKAPA

TAIQHAE - DETAIL DES OUVRAGES DE PRODUCTION :

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

Situation				Caractéristiques					Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Immo	Marque	Type	Série groupe	kVA	kW	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
52	TAIQHAE	1	G192	FG WILSON	P400P2	FGWRPES7CCMC00370	450	260	2008	16 622	17 321	699
52	TAIQHAE	2	G196	FG WILSON	P635P5	FGWRPES9JATMO1113	635	360	2009	17 311	20 982	3 671
52	TAIQHAE	3	G153	FG WILSON	P400P1	FGWRPES2TPDS04489	400	240	2006	28 592	30 219	1 627
52	TAIQHAE	4	G197	FG WILSON	P635P5	FGWRPES9KATMOO963	635	360	2009	13 017	15 600	2 583
52	TAIQHAE	5	G228	FG WILSON	P635P5	FGWRPES9CATMO1297	635	360	2010	8 365	11 831	3 466
52	TAIQHAE	6	G169	FG WILSON	P450E2	FGWRPES7ECMC00335	450	260	2008	18 172	21 511	3 339

TAIQHAE - DONNEES PRODUCTION

Une baisse de 5,4% pour la production thermique pour l'année 2013 et la consommation spécifique reste stable.

TAIQHAE PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	dont EnR kWh (Electra/EdT)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
2013						
Janvier	300 580		841	83 400	277	244
Février	288 616		791	83 200	288	485
Mars	356 686		843	98 100	275	74
Avril	282 909		783	79 000	279	-195
Mai	235 725		834	65 700	279	309
Juin	179 774		780	49 900	278	57
Juillet	153 912		720	42 100	274	150
Août	152 560		730	42 100	276	105
Septembre	185 066		740	50 200	271	171
Octobre	287 928		790	77 800	270	148
Novembre	352 745		745	93 700	266	317
Décembre	365 742		751	99 300	272	185
Total en Moyenne	3 142 243		843	864 500	275	2 050

AAKAPA - DETAIL DES OUVRAGES DE PRODUCTION :

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

Situation				Caractéristiques					Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Imm o	Marque	Type	Série groupe	kV A	k W	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
52	AAKAP A	1	G215	FG WILSON	P50E2	FGWPPEU1 KCPR00552	50	40		15 807	20 593	4 786
52	AAKAP A	3	G268	FG WILSON	P50E2	FGWPEP22V BMU06130	45	36	2013	0	3 198	3 198

AAKAPA - DONNEES PRODUCTION

Une baisse de 3,5% pour la production thermique pour l'année 2013 et la consommation spécifique reste toujours élevée sur ces petits groupes.

AAKAPA PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	8 244	2 400	291	24
Février	7 764	2 900	374	24
Mars	8 921	3 500	392	4
Avril	8 631	3 800	440	4
Mai	8 056	3 700	459	26
Juin	8 420	3 800	451	23
Juillet	9 462	4 200	444	10
Août	8 421	3 300	392	15
Septembre	8 051	3 150	391	22
Octobre	7 915	3 250	411	1
Novembre	8 238	3 400	413	18
Décembre	9 359	3 400	363	23
Total en Moyenne	101 482	40 800	402	194

TAIPIVAI - DETAIL DES OUVRAGES DE PRODUCTION :

Le parc de turbines hydrauliques est le suivant :

Situation				Caractéristiques					Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Immo	Marque	Type	Série groupe	kVA	kW	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
52	TAIPIVAI 1	1	H001	HYDROLEC	PELTON V			400		41 377	48 075	6 698
52	TAIPIVAI 2	2	H002	BOUVIER	PELTON V			220		102 625	110 800	8 175

TAIPIVAI - DONNEES PRODUCTION

Taipivai PRODUCTION		Mensuelle (kWh)
2013		
Janvier		141 980
Février		100 860
Mars		80 630
Avril		128 060
Mai		137 500
Juin		239 670
Juillet		259 710
Août		247 780
Septembre		205 230
Octobre		124 870
Novembre		40 380
Décembre		44 200
Total en Moyenne		1 750 870

8°) Raccordement solaire

Concessions	Global période (2009 à 2013)		2013							
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de contrats par				Nbre d'instal. par	
					Inf 10 kWc	entre 10 et 36 kWc	entre 36 et 100 kWc	Sup à 100 kWc	15,98 f	23,64 f
NUKU HIVA	3	76	1	1	1	-	-	-		1

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 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 correspond à l'Euribor soit 0,225%.

Sur 2012 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,624%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,424%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,324%

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

Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire

Du fait d'un tarif de vente identique sur l'ensemble de ses concessions et résultant d'une péréquation tarifaire, l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions ; il en ressort une analyse 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 46,04 % en 2013 (43,15 % en 2012).

• **Principes de répartition des coûts indirects**

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	1 578,2	1 438,9	18,2	Nombre d'abonnés	84 065,0	1 052,0
Exploitation des îles	312,5	286,4	19,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	647,4	44,5
Clientèle îles	48,9	48,9	2,3	Nombre d'abonnés îles	22 740,0	1 052,0
Exploitation hydro	109,4	18,1	4,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	3,2	0,8
Exploitation réseau Tahiti	414,9	308,2	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	312,2	0,0
Exploitation thermique Tahiti	278,1	277,7	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	544,6	0,0
Suivi et développement	44,4	32,5	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	59,4	0,0
Travaux production	95,1	53,1	6,7	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	30,4	3,4
Travaux réseau	83,1	33,9	0,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	41,0	0,5

2°) – Faits marquants

Les éléments les plus notables de l'année 2013 sont les suivants :

Tarifs de l'électricité :

- L'actualisation tarifaire contractuellement due au 01/03/2013 n'a pas été réalisée entraînant sur l'exercice un manque à gagner de 246 MF (toutes concessions).
- L'année a été marquée par des décisions de justice intervenues dans divers contentieux. En particulier, un jugement du Tribunal Administratif de Papeete du 3 Juillet 2013 a remis en cause certains articles de l'avenant 16 de Mars 2012, et donc la légalité des tarifs, avec une limite fixée au 1er Octobre pour y remédier. Ceci a contraint le Gouvernement et EDT à négocier rapidement un nouvel accord tarifaire, ayant fait l'objet d'un nouvel avenant 16B du 30 Septembre. EDT a consenti de nouveaux efforts dans cet avenant par rapport à ses droits contractuels, avec en particulier une baisse tarifaire exceptionnelle de 2% jusqu'au 1er Juin 2014.
- Par ailleurs, le dernier terme (500 MXPf) de l'échéancier de règlement du protocole transactionnel de Novembre 2008 relatif au contentieux tarifaire de 2005 a été honoré en 2013 par la Polynésie française.

Durée comptable de la concession

- Les concessions des îles ont adhéré dans les années 1991 au cahier des charges de Tahiti Nord ne formant qu'un seul ensemble économique.
- Ces dernières économiquement déficitaires de par le contrat, étaient considérées comme un accessoire de la concession de Tahiti Nord, concession prolongée de 10 ans en 1999.
- Avec l'évolution du cadre législatif et en particulier les lois de Pays 2009-16 & 17 du 15 10 2009 obligeant à une remise en concurrence des concessions à leur échéance, et des jurisprudences intervenues depuis nous avons été contraint de donner la prépondérance aux aspects juridiques sur les aspects économiques et de recalculer en cas de divergence la durée comptable des concessions considérées. (2020-2030)

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

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 (- 6,20 %) en volume passant 4,612 GWh à 4,326 GWh en 2013 et le chiffre d'affaires baisse également de (- 6,7 %) soit 163 MF au 31/12/2013.

- Le prix moyen de vente ressort à 37,69 F/kWh contre 37,91 F/kWh en 2012, soit une diminution de (- 0,57 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la hausse passant de 22,14 F/kWh produit en 2012 à 22,18 F en 2013 soit (+ 0,14 %).

La **marge énergie** diminue de (- 8 MF), cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de (- 7 MF)
 - Diminution du CA à tarifs constant: (- 10,3 MF)
 - Baisse de la charge combustible à prix constant : (+ 3,3 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat (- 1 MF)
 - Diminution du prix moyen des ventes : (- 0,9 MF)
 - Hausse du prix du carburant: (- 0,1 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (- 40 MF) de production hydro du concessionnaire : reprise exceptionnelle 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
- (+ 20 MF) de charges de production : de charges externes de maintenance.
- (+13 MF) de charges de distribution
- (+ 3 MF) de charges calculées :
 - +23 MF de production, charge non récurrente en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
 - -20 MF de distribution liée à la mise hors service de réseau en 2012.
 -
- (- 4MF) de frais de clientèle
- (+ 2MF) de frais de siège.

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à - 96 MF contre - 94 MF en 2012.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 6,7 MF (1,54 F x 4.326.218 kWh vendus).

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

ACTIF	Nuku Hiva	
	2013	2012
Immobilisations concédées	826 254 062	805 257 807
Immobilisations privées	41 537 908	34 332 491
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	13 774 155	28 504 988
Avances et acomptes		
Total immobilisations brutes	881 566 125	868 095 286
Amortissements et provisions	-310 531 510	-264 888 405
Immobilisations nettes	571 034 615	603 206 881
Stock	21 419 751	14 396 323
Créances clients	33 624 352	41 137 318
Autres créances	2 959 859	2 558 504
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-643 561	-815 766
Stock et créances nets	57 360 401	57 276 379
Placements et trésorerie		
Compte courant du concessionnaire		
TOTAL ACTIF	628 395 016	660 483 260

PASSIF	Nuku Hiva	
	2013	2012
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	6 671 602	3 059 111
Capitaux propres	6 671 602	3 059 111
Droits des tiers et concédants	42 752 281	46 621 220
Caducité et provision pour renouvellement	507 425 437	509 423 237
Autres provisions	7 207 831	14 427 583
- PIDR	7 207 831	7 427 584
- Autres provisions	0	7 000 000
Provision pour risques et charges	514 633 268	523 850 820
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	2 333 075	28 471 537
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	8 370 118	8 082 495
Fournisseurs	29 556 007	25 941 945
Dettes fiscales et sociales	24 078 665	24 456 132
Autres dettes		
Produits constatés d'avance		
Emprunts et dettes	62 004 790	58 480 572
TOTAL PASSIF	628 395 016	660 483 260

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Nuku Hiva	
	2013	2012
Ventes d'énergie	163 056 608	174 828 095
nombre de kWh vendus	4 326 218	4 612 189
prix moyen	37.69	37.91
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	3 243 725	3 420 825
Energie	-71 011 234	-75 041 865
Maintenance et fonctionnement	-74 911 112	-54 284 369
Amortissement des actifs de concession	-62 424 323	-39 253 053
Coût de production	-208 346 669	-168 579 287
Coût de l'énergie / kWh produit	-21.89	-21.94
Coût de production / kWh produit	-64.23	-49.28
Production Hydro du concessionnaire		
Nb de kWh produits	1 750 870	1 742 670
Energie		
Maintenance	-10 075 419	-8 003 872
Autres	39 184 172	-3 353 645
Coût de production	29 108 753	-11 357 517
Coût / kWh	16.63	-6.52
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	51 991	25 286
Coût d'achat	-2 075 211	-1 272 180
Coût / kWh	-39.91	-50.31
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	5 046 586	5 188 781
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-181 313 127	-181 208 984
Coût / kWh	-35.93	-34.92

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Nuku Hiva	
	2013	2012
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	720 368	576 592
En % de l'énergie entrante	14,27%	11,11%
Coût des pertes de distribution	-25 881 301	-20 136 462
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	4 326 218	4 612 189
Coût de l'énergie distribuée	-155 431 826	-161 072 522
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-37 150 335	-24 381 695
- Amortissement des actifs de concession	-15 640 735	-35 478 273
Total des charges de distribution	-52 791 070	-59 859 968
Par kWh vendu	-12,20	-12,98
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	1 123 328	992 213
- Affranchissements	-1 402 140	-131 675
- Fonctionnement	-6 289 835	-11 134 981
Total interface clientèle	-6 568 647	-10 274 443
Par kWh vendu	-1,52	-2,23
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-240 672 844	-251 343 395
Par kWh vendu	-55,63	-54,50
Frais de siège (quote part activités concédées)		
	-18 240 606	-16 640 366
Par kWh vendu	-4,22	-3,61
Total coût financier		
	-289 994	-811 055
Par kWh vendu	-0,07	-0,18
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation		
	-259 203 444	-268 794 816
Par kWh vendu	-59,91	-58,28
Péréquation inter îles		
	109 791 725	101 239 108
Par kWh vendu	25,38	21,95
Impôts sur les sociétés		
	-6 973 287	-4 033 609
Résultat net par concession		
	6 671 602	3 238 779
Par kWh vendu	1,54	0,70

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2012	Acquisition	Cession	2013
Production	464 321 586	10 436 607		474 758 193
Distribution	340 936 221	29 346 146	18 786 498	351 495 869
Total	805 257 807	39 782 753	18 786 498	826 254 062

Les acquisitions sur l'exercice 2013 s'élèvent à 40 MF :

- 10,4 MF pour la production dont :
 - 3,2 MF pour le groupe de la centrale d'Aakapa ;
 - 1,8 MF pour la centrale de Taiohae ;
 - 4,2 MF pour la première centrale Taipivai lié à la sécurité et au terrain ;
 - 1,2 MF pour la deuxième centrale de Taipivai lié à l'agencement du bâtiment et à la sécurité.

- 29 MF pour la distribution, dont :
 - 24,4 MF lié au réseau aérien ;
 - 2,3 MF lié au réseau souterrain ;
 - 2,6 MF de branchement/comptage.

Les diminutions s'élèvent à 18,8 MF uniquement en distribution, dont 17,8 MF de réseaux aériens et 1 MF de branchement et comptage.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 11 MF, en baisse de 17 MF par rapport à 2012.

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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
52	AAKA1	A.N CONSTRUCTION AAKAPA	01/01/1985	6 365 512	4 568 881	-	-		299 439	-			-	-			-
52	AAKA1	BATIMENT AAKAPA NUKU HIVA	01/01/1985	-	-	-	-		-	-			-	-			-
52	AAKA1	FG WILSON P45 AAKAPA	01/10/2005	2 185 500	2 185 500	-	372 886		-	-			-	-			-
52	AAKA1	FG WILSON P50E2 AAKAPA NU	01/12/2009	2 750 615	1 458 836	-	155 172		442 895	36 480			-	-			-
52	AAKA1	FG WILSON P50-1 AAKAPA	01/08/2013	3 215 370	191 391	-	-		191 391	-			-	-			-
52	AAKA1	A.N FILIERE AAKAPA	01/01/1985	127 374	127 374	-	-		-	-			-	-			-
52	AAKA1	FILIERE AAKAPA	01/01/1985	-	-	-	844 692		-	-			-	-			-
52	AAKA1	TOTAL CENTRALE AAKAPA		14 644 371	8 531 982	-	1 372 750	9 000 426	933 725	36 480	576 609		-	-	2 985 842		-
52	TAIO1	A.N CONSTRUCTION TAIOHAE	01/01/1994	91 455 520	-	45 610 472	-		-	-			(42 554 136)	-			45 610 472
52	TAIO1	BATIMENT TAIOHAE NUKU	01/01/1994	-	-	-	-		-	-			-	-			-
52	TAIO1	EXT BATIMENT TAIOHAE CENT	29/09/2006	1 608 340	-	522 509	-		-	-			(450 494)	-			522 509
52	TAIO1	FG WILSON P450 TAIOHAE	01/12/2008	11 660 499	-	7 713 710	1 421 756		2 059 195	339 600			-	-			-
52	TAIO1	FG WILSON P635 TAIOHAE G2	02/07/2009	21 680 134	-	12 358 960	1 351 760		3 724 332	331 597			-	-			-
52	TAIO1	FG WILSON P400 P1 TAIOHAE	29/09/2006	12 957 450	-	12 957 450	372 800		2 623 494	372 800			-	-			-
52	TAIO1	FG WILSON P635 TAIOHAE G4	02/07/2009	21 680 134	-	12 638 938	1 317 330		3 612 464	345 353			-	-			-
52	TAIO1	FG WILSON P635 TAIOHAE	08/11/2010	21 140 115	-	8 820 452	1 368 482		3 197 606	444 131			-	-			-
52	TAIO1	FG WILSON P400 TAIOHAE	16/04/2008	15 176 554	-	11 429 641	-		2 900 835	-			-	-			-
52	TAIO1	A.N FILIERE TAIOHAE	01/01/1994	1 830 034	-	1 312 011	-		103 604	-			-	-			-
52	TAIO1	FILIERE TAIOHAE	01/01/1994	-	-	-	-		-	-			-	-			-
52	TAIO1	INSTALL 1GRPE NUKU HIVA	29/09/2006	140 240	-	45 559	-		-	-			(39 280)	-			45 559
52	TAIO1	FOURN.ENS.COMPTAG.THOKEIM	01/06/2009	1 998 909	-	467 830	-		-	-			(365 758)	-			467 830
52	TAIO1	COMB F&P GRPE P635 TAIOHA	08/11/2010	544 832	-	94 388	-		-	-			(64 397)	-			94 388
52	TAIO1	AIRE DEPOTAGE TAIOHAE NUK	01/01/2011	3 753 708	-	625 617	-		-	-			(417 078)	-			625 617
52	TAIO1	FIL.EAU GRPE P635 TAIOHAE	08/11/2010	847 819	-	146 878	-		-	-			(100 209)	-			146 878
52	TAIO1	INSTALLATION CONDENSATEUR	15/10/2007	4 268 852	-	1 247 732	-		-	-			(1 046 845)	-			1 247 732
52	TAIO1	CELLULE HTA CENT TAIOHAE	16/04/2008	1 249 123	-	345 019	-		-	-			(284 577)	-			345 019
52	TAIO1	F.ENER GRPE P635 TAIOHAE	08/11/2010	1 234 579	-	213 880	-		-	-			(145 922)	-			213 880
52	TAIO1	COFFRETS COMPTAGES TAIOHA	01/08/2013	1 805 812	-	48 806	-		-	-			-	-			48 806
52	TAIO1	INSTALL 1GRPE NUKU HIVA	29/09/2006	320 570	-	104 146	-		-	-			(89 792)	-			104 146
52	TAIO1	ETUDES DDAE CENTR.TAIOHAE	01/10/2009	1 686 794	-	372 410	-		-	-			(284 784)	-			372 410
52	TAIO1	ENVY F&P GRPE P635 TAIOHA	08/11/2010	111 083	-	19 245	-		-	-			(13 130)	-			19 245
52	TAIO1	SECURITE INCENDIE NUKU HI	30/06/2005	12 638 561	-	4 572 887	-		-	-			(4 035 076)	-			4 572 887
52	TAIO1	INSTALL 1GRPE NUKU HIVA	29/09/2006	49 020	-	15 926	-		-	-			(13 731)	-			15 926
52	TAIO1	ARROSAGE MOUSSE CUVE	01/08/2008	1 800 551	-	477 696	-		-	-			(389 506)	-			477 696
52	TAIO1	SYST EXTINC INCENDIE NUKU	01/05/2011	10 281 962	-	1 551 995	-		-	-			(969 997)	-			1 551 995
52	TAIO1	INST EVENTS TAIOHAE NUKU	01/04/2012	215 870	-	22 554	-		-	-			(9 666)	-			22 554
52	TAIO1	INSTALL 1GRPE NUKU HIVA	29/09/2006	870 423	-	282 778	-		-	-			(243 804)	-			282 778
52	TAIO1	TOTAL CENTRALE TAIOHAE		243 007 488	67 231 162	56 788 327	5 832 128	182 305 770	18 221 530	1 833 481	8 542 687		(51 518 182)	-	67 004 552		56 788 327
52	TAIP1	TERRAIN TAIPIVAI 1 NUKU	03/05/2013	3 823 025	-	-	-		-	-			-	-			-
52	TAIP1	A.N CONSTRUCT.TAIPIVAI 1	01/01/1985	18 187 177	13 053 946	-	-		855 538	-			-	-			-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
52	TAIP1	BATIMENT TAIP1VAI 1 NUKU	01/01/1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	TAIP1	HYDROLEC TAIP1VAI	01/01/1985	19 527 781	-	14 177 972	-	-	-	-	-	(13 691 626)	(28 785 361)	-	-	-	14 177 972
52	TAIP1	A.N FILIERE TAIP1VAI 1	01/01/1985	363 927	363 927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	TAIP1	FILIERE TAIP1VAI 1	01/01/1985	-	-	-	2 139 269	-	-	(413 000)	-	-	-	-	-	-	-
52	TAIP1	TVX SECU CANAL DEVERSEUR	01/01/2013	413 000	59 000	-	-	-	59 000	-	-	-	-	-	-	-	-
52	TAIP1	CONDUITE FORCEE TAIP1VAI1	01/01/2011	121 886 575	-	14 626 389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 875 463
52	TAIP1	TOTAL CENTRALE TAIP1VAI 1		164 201 485	13 476 873	28 804 361	2 139 269	150 920 512	914 538	(413 000)	1 594 709		(13 691 626)	(28 785 361)	10 571 179		19 053 435
52	TAIP2	A.N CONSTRUCT.TAIP1VAI 2	01/01/1997	7 534 687	-	3 659 707	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215 277
52	TAIP2	BATIMENT TAIP1VAI 2 NUKU	01/01/1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	TAIP2	F&P SAS ARMOIRE CTRL TAIP	01/01/2013	804 400	-	42 337	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 337
52	TAIP2	BOUVIER HYDROLEC TAIP1VAI	01/01/1997	3 972 591	-	1 285 251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116 841
52	TAIP2	A.N FILIERE TAIP1VAI 2	01/01/1997	150 770	-	91 274	-	-	-	-	-	(83 837)	-	-	-	-	91 274
52	TAIP2	FILIERE TAIP1VAI 2	01/01/1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 224 310)	-	-	-	-
52	TAIP2	TVX SECU CANAL DEVERSEUR	01/01/2013	375 000	-	19 737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 737
52	TAIP2	TOTAL CENTRALE TAIP1VAI 2		12 837 448	-	5 098 306	-	8 881 548	-	-	480 886		(83 837)	(1 224 310)	3 236 421		485 466
52	X52	AN CONST CONCEDANT NUKU	01/01/1992	38 440 704	-	23 417 455	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 155 634
52	X52	AN FILIERE CONCED NUKU	01/01/1992	1 626 697	-	1 439 938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 253
52	X52	TOTAL AUTRES PRODUCTIONS NUKU HIVA		40 067 401	-	24 857 393	-	-	-	-	-		-	-	-		1 217 887
52		TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA		474 758 193	89 240 017	115 548 387	9 344 147	351 108 257	20 069 793	1 456 961	11 194 891		(65 293 645)	(30 009 671)	83 797 993		77 545 115
52	X52	TRANSFO NUKU HIVA 99	01/01/1999	164 978	-	98 986	-	-	-	-	-	(92 387)	(62 424)	-	-	-	98 986
52	X52	TRANSFO NUKU HIVA 2000	01/01/2000	4 372 098	-	2 448 376	-	-	-	-	-	(2 273 492)	(1 049 380)	-	-	-	2 448 376
52	X52	TRANSFO NUKU HIVA 2003	01/01/2003	1 032 448	-	454 278	-	-	-	-	-	(412 980)	(186 391)	-	-	-	454 278
52	X52	TRANSFO ELEVATEUR NUKU	01/11/2004	1 484 046	-	544 152	-	-	-	-	-	(484 790)	(218 636)	-	-	-	544 152
52	X52	TRANSFO POSTE CP DP NUKU	01/07/2006	97 816	-	29 347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 913
52	X52	TRANSF N1011 TAIOHAE NUKU	01/01/2011	819 062	-	98 287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 763
52	X52	POSTE PROTECT° CENT NUKU	01/11/2004	7 614 826	-	2 792 103	-	-	-	-	-	(2 487 510)	(1 121 841)	-	-	-	2 792 103
52	X52	POSTE N1011 TAIOHAE NUKU	01/01/2011	1 956 526	-	234 783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78 261
52	X52	AUT COMPOS N1011 TAIOHAE	01/01/2011	4 597 063	-	551 648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183 883
52	X52	TELECOM NUKU HIVA 97	01/01/1997	299 720	299 720	-	85 628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	X52	TELECOM NUKU HIVA 98	01/01/1998	438 415	438 415	-	125 252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	X52	RES.AERIEN NUKU HIVA 2003	01/01/2003	4 010 118	-	1 764 455	-	-	-	-	-	(1 604 050)	(723 969)	-	-	-	1 764 455
52	X52	EXT BTA AER QTIER TEIKIHA	30/05/2005	469 466	-	161 238	-	-	-	-	-	(142 459)	(64 505)	-	-	-	161 238
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2005	01/06/2005	91 656	-	31 467	-	-	-	-	-	-	(20 172)	-	-	-	3 666
52	X52	RESEAUX CP 51906 2005NUKU	01/06/2005	692 060	-	237 606	-	-	-	-	-	(209 923)	(94 679)	-	-	-	237 606
52	X52	RESEAUX HTA/BTA NUKU HIVA	12/07/2005	2 204 103	-	746 700	-	-	-	-	-	(658 536)	(283 690)	-	-	-	746 700
52	X52	EXT BTA QTIER KIMITETE	13/12/2005	516 898	-	166 442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 676
52	X52	EP VILL HOUMI NUKU HIVA	01/01/2006	684 233	-	218 952	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 369
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2006	01/07/2006	31 458	-	9 435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 258
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2006	01/07/2006	409 948	-	122 985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 398
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2006	01/07/2006	739 384	-	221 813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 575

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2006	01/07/2006	2 983 591	-	895 080	-		-	-			-	-			119 344
52	X52	RESEAU 15% EXT NUKU 06	01/07/2006	441 198	-	132 360	-		-	-			-	-			17 648
52	X52	RENF RES BTA CP NUKUHIVA	01/07/2006	5 200 250	-	1 560 075	-		-	-			-	-			208 010
52	X52	EXT RES BTA VILL AAKAPA	01/01/2007	1 204 444	-	337 246	-		-	-			-	-			48 178
52	X52	EXT BTA TEKOHUOTETUA MROS	01/01/2007	202 230	-	56 623	-		-	-			-	-			8 089
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2007	01/07/2007	8 987 186	-	2 336 667	-		-	-			-	-			359 487
52	X52	RESEAUX NUKUHIVA 2007	01/07/2007	307 437	-	79 933	-		-	-			-	-			12 297
52	X52	RESEAUX NUKUHIVA 2007	01/07/2007	467 440	-	121 536	-		-	-			-	-			18 697
52	X52	RESEAUX NUKU HIVA 2007	01/07/2007	1 776 749	-	461 955	-		-	-			-	-			71 070
52	X52	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	195 161	-	50 741	-		-	-			-	-			7 807
52	X52	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	1 063 828	-	255 318	-		-	-			-	-			42 553
52	X52	EXT SOUT 14A BTAS HANGAR	30/04/2008	547 670	-	109 736	-		-	-			-	-			22 655
52	X52	EXT BTA QT AISHA NUKU HIV	28/05/2008	209 171	-	46 785	-		-	-			-	-			8 367
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2008	01/07/2008	14 847 351	-	3 266 417	-		-	-			-	-			593 894
52	X52	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	991 776	-	218 191	-		-	-			-	-			39 671
52	X52	EXT BTA QT TEIHIHEEKUA	13/08/2008	53 370	-	11 493	-		-	-			-	-			2 135
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2009	01/07/2009	2 872 197	-	516 996	-		-	-			-	-			114 888
52	X52	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	495 420	-	80 919	-		-	-			-	-			19 817
52	X52	RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	1 096 599	-	179 111	-		-	-			-	-			43 864
52	X52	EXT BTA QTIER PIRIOTUA M	01/01/2010	591 072	-	94 572	-		-	-			-	-			23 643
52	X52	EXT BTA QTIER AUGEREAU J	30/06/2010	821 785	-	115 140	-		-	-			-	-			32 871
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2010	01/07/2010	11 969 459	-	1 675 723	-		-	-			-	-			478 778
52	X52	RESEAUX 2010 CONCED NUKU	01/07/2010	177 111	-	24 794	-		-	-			-	-			7 084
52	X52	MIS CONFORM. BTA TAIOHAE	01/01/2011	2 411 812	-	289 417	-		-	-			-	-			96 473
52	X52	MEC BT QT SALMON TAIOHAE	11/04/2011	946 170	-	103 028	-		-	-			-	-			37 847
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2011	01/07/2011	81 443 414	-	8 144 342	-		-	-			-	-			3 257 737
52	X52	RESEAUX 2011 CONCED NUKU	01/07/2011	2 878 575	-	287 857	-		-	-			-	-			115 143
52	X52	EXT 14A1 BTA QT ARAI NUKU	19/07/2011	1 918 765	-	188 040	-		-	-			-	-			76 751
52	X52	MISE CONFORM BTA TAIOHAE	01/01/2012	1 187 812	-	95 024	-		-	-			-	-			47 512
52	X52	RESEAU STAT° CONCASSAGE	01/01/2012	6 493 798	-	519 504	-		-	-			-	-			259 752
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2012	01/07/2012	39 205 099	-	2 352 306	-		-	-			-	-			1 568 204
52	X52	RESEAUX 2012 CONCED NUKU	01/07/2012	594 196	-	35 652	-		-	-			-	-			23 768
52	X52	EXT 14A1 QT TEIKHAA NUKU	28/08/2012	185 349	-	9 947	-		-	-			-	-			7 414
52	X52	EXT 14A1 QT FIU NUKU HIVA	01/01/2013	1 630 987	-	65 239	-		-	-			-	-			65 239
52	X52	EXT 14A1 QT TEAHU NUKU HI	01/01/2013	74 327	-	2 973	-		-	-			-	-			2 973
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2013	01/07/2013	20 873 029	-	417 461	-		-	-			-	-			417 461
52	X52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2013	01/07/2013	355 921	-	7 118	-		-	-			-	-			7 118
52	X52	RESEAUX 2013 TIERS NUKU	01/07/2013	685 075	-	13 701	-		-	-			-	-			13 701
52	X52	RESEAUX 2013 CONCED NUKU	01/07/2013	829 621	-	16 592	-		-	-			-	-			16 592
52	X52	EXT BTSOU QT TAATA NUKU	31/12/2008	538 698	-	78 238	-		-	-			-	-			15 391

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
									AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
52	X52	MEC RESEAU SOUT TAI0HAE	01/01/2011	29 973 475	-	2 569 155	-		-	-			-	-			856 385
52	X52	MEC BT QT SALMON TAI0HAE	11/04/2011	2 558 164	-	198 968	-		-	-			-	-			73 090
52	X52	MIS CONFORM BTS TAI0HAE	01/01/2012	2 205 936	-	126 054	-		-	-			-	-			63 027
52	X52	RESEAUX 2013 TIERS NUKU	01/07/2013	1 927 791	-	27 540	-		-	-			-	-			27 540
52	X52	RESEAUX 2013 CONCED NUKU	01/07/2013	374 113	-	5 344	-		-	-			-	-			5 344
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 1992	01/01/1992	8 468 330	-	8 468 330	12 018 693		-	-			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 94	01/01/1994	515 938	515 938	-	190 562		25 797	11 607			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 95	01/01/1995	609 000	578 550	-	218 180		30 450	13 824			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 96	01/01/1996	1 064 250	957 825	-	362 089		53 212	23 853			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 97	01/01/1997	660 000	561 000	-	210 646		33 000	14 496			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 98	01/01/1998	1 019 999	816 000	-	304 708		51 000	22 013			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 2000	01/01/2000	580 664	406 463	-	150 577		29 033	12 169			-	-			-
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 2001	01/01/2001	2 559 426	-	1 663 625	-		-	-			-	(2 017 585)			127 971
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 2002	01/01/2002	414 546	-	248 726	-		-	-			(227 998)	(82 661)			248 726
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 2002	01/01/2002	1 081 466	-	648 878	-		-	-			-	(779 920)			54 074
52	X52	COMPTAGE NUKU HIVA 2003	01/01/2003	1 780 403	-	979 220	-		-	-			-	(1 159 731)			89 020
52	X52	POSE COMPTEUR 2004 NUKU	01/07/2004	487 564	-	231 591	-		-	-			(207 213)	(71 889)			231 591
52	X52	BRANCHEMENT NUKU 2004	01/07/2004	1 198 366	-	569 222	-		-	-			-	(686 001)			59 919
52	X52	COMPATGE NUKU HIVA 2005	01/06/2005	1 777 995	-	763 058	-		-	-			-	(908 040)			88 900
52	X52	POSE COMPTEURS NUKU 2005	01/07/2005	60 580	-	25 746	-		-	-			(22 717)	(7 882)			25 746
52	X52	COMPTAGES CP NUKU HIVA 05	01/07/2005	243 609	-	103 533	-		-	-			(91 353)	(31 695)			103 533
52	X52	BRCHT AERIEN PUHETINI A	01/06/2006	48 150	-	18 257	-		-	-			(15 849)	(5 497)			18 257
52	X52	BRCHT NUKU HIVA 2006	01/07/2006	547 080	-	205 155	-		-	-			-	(239 486)			27 354
52	X52	NVEAUX CPTAGES NUKU HIVA	01/07/2006	799 714	-	299 895	-		-	-			(259 909)	(90 168)			299 895
52	X52	BRCHT NUKUHIVA 2007	01/07/2007	2 356 017	-	765 706	-		-	-			-	(872 681)			117 801
52	X52	BRCHT/CPTAGES CP NUKUHIVA	01/07/2007	905 741	-	294 366	-		-	-			(249 079)	(36 646)			294 366
52	X52	BRCHT/CPTAGE CP NUKU HIVA	01/07/2008	916 516	-	252 043	-		-	-			(206 217)	(71 541)			252 043
52	X52	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	1 741 957	-	479 039	-		-	-			-	(527 917)			87 098
52	X52	BRCHT/CPTAG.NUKU HIVA2009	01/07/2009	1 821 555	-	409 851	-		-	-			(318 773)	(110 592)			409 851
52	X52	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	894 437	-	182 615	-		-	-			-	(185 725)			44 722
52	X52	BRCHT/CPTAGE NUKU HIV2010	01/07/2010	1 339 213	-	234 363	-		-	-			(167 402)	(58 077)			234 363
52	X52	COMPTAGE TIERS NUK 2010	01/07/2010	1 238 863	-	216 801	-		-	-			-	(208 583)			61 943
52	X52	BRCHT/CPTAGE NUKU HIVA	01/07/2011	1 649 414	-	206 177	-		-	-			-	-			82 471
52	X52	COMPTAGE TIERS NUKU 2011	01/07/2011	1 820 439	-	227 555	-		-	-			-	-			91 022
52	X52	BRCHT/CPTAGES NUKU HIVA	01/07/2012	1 098 125	-	82 359	-		-	-			-	-			54 906
52	X52	COMPTAGE TIERS NUKU 2012	01/07/2012	1 432 291	-	107 422	-		-	-			-	-			71 615
52	X52	BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA	01/07/2013	1 478 068	-	36 952	-		-	-			-	-			36 952
52	X52	COMPTAGE TIERS NUKU 2013	01/07/2013	1 117 214	-	27 930	-		-	-			-	-			27 930
52	X52	EQUIP CELLULES NUKU 1995	01/01/1995	18 247 995	13 868 478	-	6 483 549		729 920	402 628			-	-			-
52	X52	CESSION DIST NUKU HIVA							-	32 435			(3 734 577)	(6 472 404)			(4 637 800)
52	X52	TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA		351 495 869	18 442 389	56 862 379	20 149 884	255 982 743	952 412	533 025	6 019 503		(13 867 214)	(18 450 408)	40 453 417		17 605 234
52		>>>> TOTAL PAR CONCESSION NUKU HIVA		826 254 062	107 682 406	172 410 766	29 494 031	607 091 000	21 022 205	1 989 986	17 214 394	40 226 585	(79 160 859)	(48 460 079)	124 251 410	(3 369 528)	95 150 349

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
52	FG WILSON P50-1 AAKAPAFGWPEP22VBMU06130 NUKU	01/08/2013	3 215 370	0%
52	TOTAL CENTRALE AAKAPA		3 215 370	
52	COFFRETS COMPTAGES TAIOHAE CENTRALE NUKU HIVA	01/08/2013	1 805 812	100%
52	TOTAL CENTRALE TAIOHAE		1 805 812	
52	TERRAIN TAIPIVAI 1 NUKU(EX TERRE TEUAKUEENUI)	03/05/2013	3 823 025	100%
52	TVX SECU CANAL DEVERSEURCENT TAIPIVAI 1 NUKU HIVA	01/01/2013	413 000	100%
52	TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 1		4 236 025	
52	F&P SAS ARMOIRE CTRL TAIPIVAI 2 NUKU	01/01/2013	804 400	100%
52	TVX SECU CANAL DEVERSEUR CENT TAIPIVAI 2 NUKU HIVA	01/01/2013	375 000	100%
52	TOTAL CENTRALE TAIPIVAI 2		1 179 400	
52	TOTAL PRODUCTION NUKU HIVA		10 436 607	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
52	EXT 14A1 QT FIU NUKU HIVA A TAIOHAE	01/01/2013	1 630 987	100%
52	EXT 14A1 QT TEAHU NUKU HIVA A HOUMI	01/01/2013	74 327	100%
52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2013 CP 2013	01/07/2013	20 873 029	0%
52	RESEAUX CP NUKU HIVA 2013 CP 2013	01/07/2013	355 921	100%
52	RESEAUX 2013 TIERS NUKUHIVA FINANCEMENT	01/07/2013	685 075	100%
52	RESEAUX 2013 CONCED NUKUHIVA FINANCEMENT	01/07/2013	829 621	100%
52	RESEAUX 2013 TIERS NUKUHIVA FINANCEMENT	01/07/2013	1 927 791	100%
52	RESEAUX 2013 CONCED NUKUHIVA FINANCEMENT	01/07/2013	374 113	100%
52	BRCHT/COMPTAGES NUKU HIVA CP 2013	01/07/2013	1 478 068	6%
52	COMPTAGE TIERS NUKU 2013 FINANCEMENT NUKU HIVA	01/07/2013	1 117 214	100%
52	TOTAL DISTRIBUTION NUKU HIVA		29 346 146	

4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
52	B5903	RENOUV RESEAUX BT AERIEN TAHITI & ILES	13 565
52	B5906	RENOUV RESEAUX BT AERIEN TAHITI & ILES	276 733
52	B5909	RENOUV RESEAUX HT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	20 348
52	B5910	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	13 565
52	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES	1 089 514
52	B5928	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	933 480
52	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	1 390 637
52	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	18 525 824
52	R52302	510065 F&P 1 GRPE FG WILSON P50-1 AAKAPA I52000	3 215 370
52		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT	25 479 036

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

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012 et 2013 s'élève à 12,6 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.

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITÉ 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} avril 2008 au 31 mars 2013 (prolongé par avenant jusqu'au 30 juin 2014)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 2,06 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.